







The Crude **Petroleum and Natural Gas Industry** 

1995



L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1995



### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided **for all users** who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

1	800	263-1136
1	800	363-7629
1	800	267-6677
	1	1 800

#### How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada
Operations and Integration Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277 Fax: (613) 951-1584

Toronto (credit card only): (416) 973-8018

Internet: order@statcan.ca

### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, KIA OT6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montréal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service	national de ren	seignements	1	800	263-1136
Service	national d'appa	reils de			
téléco	mmunications po	ur les			
malent	endants		1	800	363-7629
Numero p	our commander s	eulement			
(Canad	a et États-Unis	)	1	800	267-6677

#### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada
Division des opérations et de l'intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277
Télécopieur: (613) 951-1584
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018
Internet: order@statcan.ca

#### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Industry Division Energy Section

# The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

SIC 071

1995

Statistique Canada

Division de l'industrie Section de l'énergie

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1995

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

October 1996

Price: Canada: \$28.00 United States: US\$34.00 Other Countries: US\$40.00

Catalogue no. 26-213-XPB Frequency: Monthly

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Octobre 1996

Prix: Canada: 28 \$ États-Unis: 34 \$ US Autres pays: 40 \$ US

N° 26-213-XPB au catalogue Périodicité: mensuelle

ISSN 0068-7103

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistque Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

# **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

# **Abbreviations**

SIC: Standard Industrial Classification

# **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- · George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section and
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section.
   Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

# Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

# **Abréviations**

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

# Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

et

 Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut télephoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

### TABLE OF CONTENTS

### TABLE DES MATIÈRES

F .	AGE	
Highlights	5	Points saillants
For Further Reading	9	Lectures suggérées
Text Table		Tableau explicatif
I. Exploration and Development Expenditures, 1995, Cumulative 1947-1995, Non-Conventional Sector	10	I. Dépenses d'exploration et développement 1995, cumulatif 1947-1995, secteur non- conventionnel
II. Synthetic Crude Oil Reserves, 1995	10	II. Réserves de pétrole synthétique, 1995
III. Value Added, Non-Conventional Sector, 1995	11	III. Valeur ajoutée, secteur non-conven- tionnel, 1995
IV. Royalty Allocation, 1995	11	IV. Allocation de redevances, 1995
Naps		Cartes
1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 1995	12	1. Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1995
<ol><li>Natural Gas Production and Movements, by Source, 1995</li></ol>	13	<ol> <li>Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1995</li> </ol>
Table		Tableau
<ol> <li>Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional Sector, 1984-1995</li> </ol>	15	<ol> <li>Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1984-1995</li> </ol>
2. Drilling Completions, 1995 and 1994	16	2. Forages complétés, 1995 et 1994
<ol> <li>Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1994 and 1995</li> </ol>	18	3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1994 et 1995
<ol> <li>Marketable Production and Values, 1992-1995</li> </ol>	20	4. Production marchande et valeurs, 1992- 1995
<ol><li>Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1995</li></ol>	20	<ol> <li>Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1995</li> </ol>
<ol> <li>Crude Oil and Equivalent and Market- able Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1995</li> </ol>	24	<ol> <li>Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1995</li> </ol>
<ol> <li>Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1994 and 1995</li> </ol>	26	<ol> <li>Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1994 et 1995</li> </ol>
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1994 and 1995	30	<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1994 et 1995</li> </ol>
Data Quality and Methodology	35	Qualité des données et méthodologie
Concepts	37	Concepts
Definitions	39	Définitions

Digitized by the Internet Archive in 2023 with funding from University of Toronto

#### **Volumes**

Sustained strong demand from the United States continued to spur the production of crude oil and natural gas. Both posted solid advances in 1995. Natural gas production rose 6.7% to 148.2 billion cubic metres, while crude oil and equivalent production increased 3.0% to 113.7 million cubic metres. Synthetic crude oil production has increased dramatically in the last 10 years; in 1995, it accounted for 15% of total crude oil production.

Much of the growth in natural gas production can be attributed to increased exports to the United States(largely to markets in California and the Northeast) and to growing demand for Canadian gas by Americain electric co-generation facilities. Natural gas exports increased 10.8% in 1995 to 79.1 billion cubic metres from 71.4 billion cubic metres in 1994. Over 53% of annual production is now exported to the United States.

Exports of crude oil rose strongly in 1995, increasing a solid 7.7% over 1994. Canadian crude has found a ready market in the United States, where indigenous production has been declining in recent years. In addition, the lower Canadian dollar has made Canadian crude more competitive in the U.S. market.

Demand for domestically produced crude oil and equivalent (53.4 billion cubic metres) was virtually unchanged from 1994 levels. Imports of crude oil and equivalent fell 5.0% from 36.1 billion cubic metres in 1995 to 34.3 billion cubic metres in 1995. Sales of natural gas increased 4.3% during 1995 to 63.7 billion cubic metres from 61.1 billion cubic metres in 1994.

#### Faits Saillants

#### Volumes

Une forte demande constante provenant des États-Unis a contribué à stimuler la production de pétrole brut et de gaz naturel. Chacun a maintenu une avance considérable en 1995. La production de gaz naturel a atteint 148,2 milliards de mètres cubes (+6,7%), tandis que celle de pétrole brut et d'équivalents a augmenté de 3,0% pour atteindre 113,7 millions de mètres cubes. La production de pétrole brut synthétique a progressé considérablement au cours des dix dernières années; cette production représente 15% de de la production totale en 1995.

L'augmentation de la production de gaz naturel en 1995 peut être attribué à une augmentation d'exportations vers les États-Unis (principalement les marchés de la Californie et du Nord-Est) et à la hausse de la demande de gaz canadien pour les installations de co-génération d'électricité. Les exportations de gaz naturel ont augmenté de 10,8% en 1995 à 79,1 milliards de mètres cubes de 71,4 milliards de mètres cubes en 1994. Plus de 53% de la production annuelle du Canada est maintenant expédiée vers les États-Unis.

Les exportations de pétrole brut ont connu une hausse sensible de 7,7% en comparaison avec la période équivalente de 1994. Le pétrole brut canadien a trouvé un marché facile aux États-Unis, dont la production intérieure a diminué au cours des dernières années. De plus, la valeur plus faible du dollar canadien a rendu le pétrole brut canadien plus compétitif sur le marché américain.

La demande pour la production domestique de pétrole brut et équivalent a pratiquement demeuré inchangé à 53,4 milliards de mètres cubes par rapport aux niveaux de 1994. Les importations de pétrole brut et équivalent ont chuté de 5,0% de 36,1 milliards de mètres cubes en 1994 à 34,3 milliards de mètres cubes en 1995. Les ventes de gaz naturel ont augmenté de 4,3% en 1995 à 63,7 milliards de mètres cubes de 61,1 milliards de mètres cubes en 1994.

#### Values

In 1995, value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$24.0 billion, a decrease of 1.2% over 1994. The value of crude oil (including field condensate and pentanes plus) increased 13.8% to \$15.2 billion, due to higher prices and production volumes. sharp decrease in prices led to a 27.6% decline in the value of natural gas production to \$6.8 billion in 1995. The value of natural gas processing plant products ( that is ethane, propane, butane, and elemental sulphur) was \$1.9 billion in 1995, an increase of 12.0% over 1994 values. In 1995, Alberta maintained its dominance in domestic production, accounting for 81.7% or \$19.6 billion of total marketable production of hydrocarbons in Canada.

#### Expenditures - Conventional Sector

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to geological and geophysical operations, field and well operations, natural gas processing plants operations, taxes (excluding income tax), other operating expenses and royalties) decreased from \$10,379 million in 1994 to \$10,305 million, a decrease of 0.7%. During the current year, royalty payments accounted for 33.2% of the total: geological and geophysical expenditures 7.7%, field and well operations 47.7%, natural gas processing plants 9.7%, all other operating expenditures 1.7%.

Other expenditures (classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gasplants and other) decreased 6.4% from \$12,040 million in 1994 to \$11,270 million in 1995. Exploratory and development drilling accounted for 45.5% of the total in 1995, natural gas processing plants, 5.7%, production facilities 36.7%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 12.1% of the total other expenditures.

#### Valeur

En 1995, la valeur de la production marchande(incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à 24,0 milliards, soit 1,2% de moins qu'en 1994. La valeur de pétrole brut (incluant le condensat et des pentanes plus) a atteint \$15,2 milliards (13,8%), la cause de cette hausse, c'est principalement l'augmentation des prix et de la production. Une forte diminution des prix pour le gaz naturel est la cause de cette baisse de 25,9% dans la valeur du gaz naturel à \$6,8 milliards en 1995. La valeur des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire l'éthane, le propane, les butanes et le soufre élémentaire ) est de \$1,9 milliards, soit une augmentation de 12,0% de plus que l'année 1994. En 1995, l'Alberta a conservé le haut du pavé en l'Alberta a conservé le haut du pavé en prédominant quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures avec un total de \$19,6 milliards, soit 81,7% de la valeur pour l'ensemble du Canada.

#### Dépenses - Secteur Conventionnel

Les dépenses d'exploitation, se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances, elles ont diminué de 0,7% étant passées de \$10,379 millions en 1994 à \$10,305 millions en 1995. Les redevances ont constitué 33,2% du total des dépenses d'exploitation de 1995, l'exploitation géologique et géophysique, 7,7%, l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 9,7%, et toutes les autres dépenses, 1,7%.

Les autres dépenses se définissent ici comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont diminué de 6,4%, étant passées \$12,040 millions en 1994 à \$11,270 millions en 1995.Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 45,5% du total des dépenses d'investissement de 1995, les usines de traitement du gaz naturel, 5,7%, les installations de production 36,7%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 12,1% du total.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

#### Drilling

Drilling completions during 1995 decreased to 11,594 from 12,515 in 1994, a decrease of 7.4%. Alberta completions decreased to 8,780 during 1995 from 9,370 in 1994.

#### Reserves

Remaining established reserves of crude oil and equivalent (excluding oil sands) increased slightly during 1995 to 892 564 thousand cubic metres from 892 209 thousand cubic metres in 1994. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 10.1 years.

Synthetic crude oil and developed bitumen reserves are estimated to be 605 417 thousand cubic metres, 26.1% higher than in 1994. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 24 years.

Marketable reserves of natural gas increased 1.6% during 1995 to 1 929 billion cubic metres from 1 892 billion cubic metres in 1994.

Natural gas reserves had been steadily declining for almost a decade and at current levels of production have an estimated economic life of 12.8 years.

#### Note to users:

Due to resource limitations, capital and operating expenditures estimates shown in Text Table I, Table 1 and Table 3 are compiled from reports obtained from the largest operators. These businesses are believed to account for 90 to 95% of the total economic activity of the industry.

Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses ci-dessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

#### Forage

Les forages complétés en 1995, ont atteint un total de 11,594 , en baisse de 7,4% par rapport aux 12,515 forages complétés en 1994. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 9,370 en 1994 à 8,780 en 1995.

#### Réserves

Au Canada, les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont augmenté légèrement en 1995, ayant atteint 892 564 milliers de mètres cubes comparativement à 892 209 milliers de mètres cubes en 1994. À la vitesse d'extraction d'aujourd'hui, la vie économique restante est estimée à 10,1 ans.

Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux et de pétrole brut synthétique sont estimées à 605 417 milliers de mètres cubes. À la vitesse d'extraction d'aujourd'hui, ces réserves ont une vie économique estimée à 24 ans.

Les réserves marchandes de gaz naturel ont augmenté de 1,6% en 1995 pour se lire à 1 929 milliards de mètres cubes en comparaison de 1 898 milliards de mètres cubes en 1994.

Les réserves de gaz naturel continuent toujours de descendre depuis les dix dernières années et à la vitesse actuelle de production, la vie économique restante est de seulement 12,8 ans.

#### Note aux usagés:

À cause de ressources restreintes, les estimés des dépenses capitalisées et d'opération qui apparaissent dans le Tableau explicatif I, le Tableau 1 et le Tableau 3 sont produits de rapports obtenus des 400 plus importants opérateurs. Ces commerces représentent de 90 à 95% du total de l'activité économique de cette industrie.



#### Catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport du pétrole par pipelines
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order3statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: orderastatcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

TEXT TABLE I. Exploration and Development Expenditures, 1995, Cumulative 1947-1995, Non-Conventional Sector
TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement 1995, cumulatif 1947-1995, secteur non-conventionnel

	1995	Cumulative 1947-1995
		Cumulative 1947-1995
	millions of do	ollars
	millions de do	ollars
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		
Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc Y compris las dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage,		
les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	571.9	12,453.5
Dperating costs - Dépenses d'exploration:		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, other operating costs, etc Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de		
revendiquation et les autres d'opération, etc.	2,158.0	25,705.1
Total expenditures - Dépenses totales	2,729.9	38,158.6

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil and Developed Bitumen Reserves!

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthéthique et pétrole bitumineux1

	Thousands of o	cubic metres
	Milliers de ma	tres cubes
	Sythetic - Synthéthique	Developed Bitumen - Pétrole bitumineu
emaining reserves at 31-12-94 - Réserves estimés au 31-12-94	310 333	169 640
995 negative revisions - Révisions négatives en 1995	-	-
eserves added in 1995 - Additions aux réserves en 1995:		
y positive revisions - Cause de révisions positives	-	-
y extentions - Cause d'extensions	~	-
y new projects - Cause de nouveaux projets	-	-
ross additions in 1995 - Additions brutes en 1995 eserves at 31-12-94 plus 1995 gross additions - Somme des réserves au	113 787	36 553
31-12-94 et des additions brutes en 1995	424 120	206 193
ess 1995 net production <sup>2</sup> - Moins production nette an 1995 <sup>2</sup>	16 153	8 743
emaining reserves at 31-12-95 - Réserves estimées au 31-12-95	407 967	197 450
et change in reserves during 1995 - Changement net dans les réserves en 1995	97 634	27 810

¹ Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

I Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Preliminary estimate.

#### TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector:, 1995

### TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnell, 1995

Value of marketable production - Valeur de la production marchande

Cost of fuel, electricity, waterials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité Value added -Producing Activity - Valeur ajoutée Activité de Production

\$ Million

3,277.7

462.0

2,815.7

### TEXT TABLE IV. 1995 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de redevances, 1995

	Millions of dollars
	Millions de dollars
Total royalties, Canada¹ - Redevances en total, Canada¹	3,420.1
Federal crown royalties - Redevances fédéral de la couronne	11.5
Provincial crown royalties - Redevances provincial de la couronne	2,730.0
Non-crown royalties and other - Autres redevances et paiements	678.6

Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

<sup>1</sup> Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

l Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

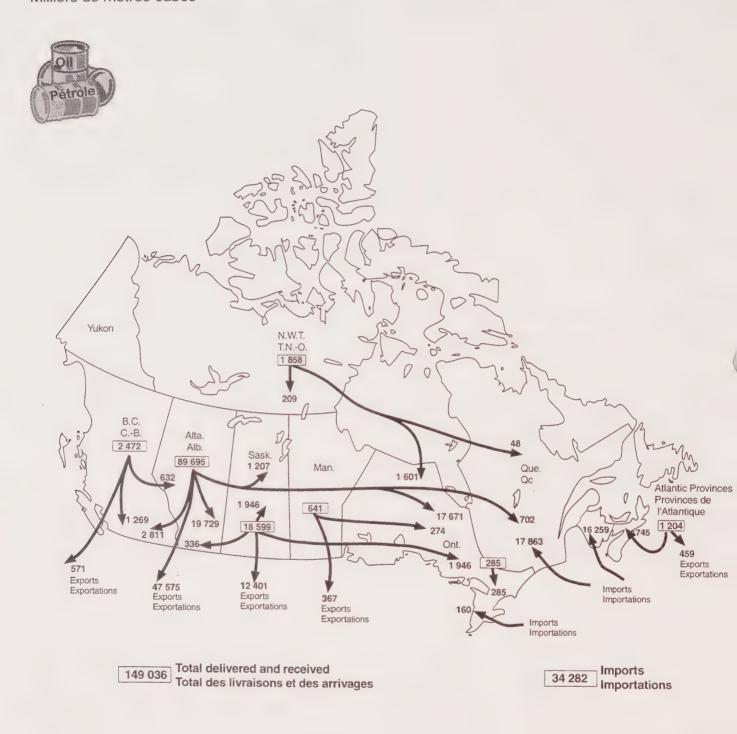
# Crude Oil Production and Movements, by Source, 1995

(Based on crude delivered and received)

Thousand of cubic metres

# Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1995

(Selon les livraisons de pétrole brut et les arrivages aux raffineries) Milliers de mètres cubes



# Natural Gas Sales and Movements, by Source, 1995

(Based on sales)

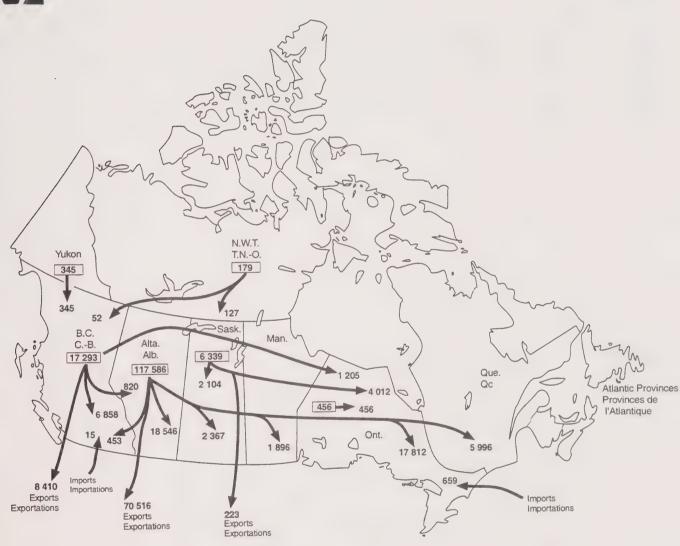
Millions of cubic metres

# Ventes et transport de gaz naturel par source, 1995

(Basé sur les ventes)

Millions de mètres cubes





Total gas utilities sales (including direct sales)
Ventes totales pour les services de gaz (incluant les ventes directes)



TABLE 1. Principal Statistics<sup>1</sup>, Crude Petroleum and Matural Gas, Conventional Sector, 1984-1995 TABLEAU 1. Statistiques principales<sup>1</sup>, l'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1984-1995

			Pro	ducing act	ivity - Activité de production				Total activity - Activité totale		
Year and province	Estab- lish- ments	lish-	Tr	Production a related work availleurs d duction et a	de la	Cost of electri- city	Cost of materials and supplies and fuel	Value of marketable production	Value added		loyees ariés
Année et province	Éta- blisse- ments	Number	Person- hours paid Heures- personnes	Wages Salai-	Coût de l'élec- tricité	Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Valeur de la production commercia- lisable	Valeur a joutée	Number	Salaries and wages Traite- ments et	
			payées			(1016				salaires	
	Number Nombre					ds of dollars s de dollars				sands of dollars iers de dollars	
1984	909	8,500	16,939	308,247	232,076	721,791	25,922,852	24,968,985	33,944	1,338,438	
1985	913	8,598	18,383	337,601	259,062	836,546	26,463,592	25,367,984	38,720	1,650,312	
1986 1987	1,002 738	8,818	17,883 17,290	373,549	288,518 295,041	994,145	16,050,668	14,768,005	34,936	1,661,486	
1988	801	9,109	18,336	365,217 400,859	325,792	973,723	16,922,699	15,653,935	33,855 33,762	1,598,969	
1989	725	9,111	18,609	422,756	336,559	1,352,711	16,104,679	14,415,409	32,696	1,678,400 1,772,335	
1990	714	8,699	17,654	430,018	359,799	1,395,421	18,664,566	16,909,346	31,926	1,742,785	
1991	674	8,724	17,670	480,966	383,096	1,504,989	16,092,573	14,204,488	31,450	1,940,737	
1992	634	7,964	16,032	455,124	418,896	1,445,037	16,992,802	15,128,869	27,678	1,845,769	
1993	626	7,155	14,429	394,238	477,458	1,464,121	19,058,705	17,117,126	26,598	1,706,648	
1994 Atlantic provinces - Provinces de											
1'Atlantique	4	-	_	_		_	_	_	_		
Québec Ontario	3 20	73	148	4,115	1,099	12,478	86,792	73,215	115	7,445	
Manitoba	31	49	97	2,351	2,100	3,511	83,844	78,233	73	3,628	
Saskatchewan	173	623	1,388	31,139	71,369	150,587	2,415,724r		1,364	67,642	
Alberta	292	6,316	12,504	361,494	439,412	1,287,425	17,443,191	15,716,354	25,741	1,719,653	
British Columbia - Colombie-Britannique Yukon, Northwest	126	279	588	16,380	-	78,754	1,434,598	1,355,844	413	24,329	
Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et											
îles de l'Arctique Off shore - Au	14	74	185	5,372	-	12,846	206,017	193,171	109	7,880	
large des côtes: East - Est	8	26	65	1,673	_	2,154	201,237,	199,083	148	10,430	
Hudson Bay - Baie	Ü	20	-	_,			_	_	_		
d'Hudson West - Ouest	_	_	_		_	_	_	-	-	-	
Total	671	7,440	14,975	422,524	513,980	1,547,755	21,871,403r	19,809,668r	27,963	1,841,007	
1995 Atlantic provinces -											
Provinces de							_				
l'Atlantique	• •	• •	• •	**	_	• •	_				
Québac Ontario			• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • •	1,192		82,492		• •		
Manitoba	• • •				2,051		90,728		• •		
Saskatchewan					76,177		2,686,872	* *	• •	• •	
Alberta		• •	• •		465,682	• •	16,350,686	• •	* *	• •	
British Columbia - Colombia-					_	• •	1,074,622		••		
Britannique Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon,	••	* *	••								
Territoires du											
Nord-Ouest et 1les de l'Arctique Off shore - Au		• •			-	••	234,640		••		
large des côtes: East - Est					-	••	197,087				
Hudson Bay - Baie					***		_				
d'Hudson		• •		• •	-		-				
West - Ouest Total	• •		• •	• •	545,102	••	20,717,127	• •		• •	
Percentage change - Variation en											
				••	+6.0		-6.3				

 <sup>1</sup> Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.
 1 Ne comprend pas les établissements qu'ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions1, 1995 and 1994

			0	í1			Gas		
			Pétr	ole					
		19	995	19	194	19	95	1	994
		number	metres	number	metres	number	metres	number	metres
No.		nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
	Territories and Arctic Islands:								
1	Exploratory wells <sup>2</sup>	-		-	-	-	-	-	-
3 4	Development wells Other <sup>3</sup> Total	1 - 1	1 626 1 626	-	-	-	-	-	-
	British Columbia:								
5	Exploratory wells <sup>2</sup>	16	23 409	29	40 676	102	163 353	106	171 622
6 7	Development wells Other <sup>3</sup>	50 -	74 340 -	60	92 133	136	200 422	155	225 052
8	Total	66	97 749	89	132 809	238	363 775	261	396 674
	Alberta:								
9	Exploratory wells <sup>2</sup> Development wells	347 2,871	536 990 3 144 439	508 1,990	802 193 2 489 585	933 1,944	1 256 <b>792</b> 1 802 063	1,433	1 912 159 2 541 974
11	Other <sup>3</sup> Total	17 3,235	3 150 <b>3 684 579</b>	21 2,519	10 445 3 302 223	2,877	3 058 855	4,236	330 4 454 463
_	Saskatchewan:	0,200		-,		_,_,		7,200	7 13 7 100
13	Exploratory wells <sup>2</sup>	264	269 355	144	183 893	77	47 699	206	135 913
14 15	Development wells Other <sup>3</sup>	1,286	1 617 991	1,004	1 442 203	133	74 590	630	354 781
16	Total	1,550	1 887 346	1,148	1 626 096	210	122 289	836	490 694
	Manitoba:								
17 18	Exploratory wells <sup>2</sup> Development wells	7 25	6 863 31 970	10 46	10 833 54 253	-	-	-	
19 20	Other <sup>3</sup> Total	32	38 833	56	65 086	-	-	-	
	Ontario:	91	30 000	30	03 000	_			
21	Exploratory wells <sup>2</sup>	-		-	2 (07	27	F 100		27.00
22	Development wells Other <sup>3</sup>	5	5 427	3 2	2 693 1 379	14 13	5 189 3 438	17 43	13 004 22 207
24	Total	5	5 427	5	4 072	27	8 627	60	35 211
	Québec:								
25	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	-	_	1	4 243	_	
26 27	Development wells Other <sup>3</sup>	_	604	_	man man	-		-	
28	Total	•	•	•	•	1	4 243	-	
	Newfoundland:								
29	Exploratory wells <sup>2</sup>	_	_	_	601	_	_	_	
30 31	Development wells Other <sup>3</sup>	_	_	_	_	-	-	-	
32	Total	-	-	-		-		•	
	East Coast Offshore:								
33 34	Exploratory wells <sup>2</sup> Development wells	-	-	2	5 115	-	-	-	
35 36	Other <sup>3</sup> Total	-		- 2	5 115	-	-	-	
				E	9 115			•	
	Canada:								
37 38	Exploratory wells <sup>2</sup> Development wells	634 4,238	836 617 4 875 793	694	1 040 288	1,127	1 477 276	1,762	2 232 698
39 40	Other <sup>3</sup> Total	17	3 150	3,104	4 084 668 10 445	2,226	2 080 513	3,630	3 144 014 330
r W	NIPCR: Canadian Association of Dak	4,889	5 715 560	3,819	5 135 401	3,353	3 577 789	5,393	5 377 04

Source: Canadian Association of Petroleum Producers.
Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

 $<sup>^{3}</sup>$  Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés1, 1995 et 1994

habranau 2 has beanhasd

Ab	andoned and	Suspended							
At	andonnés et	Suspendus			Tota	a1			
	1995	]	.994		1995		1994		
number	metres	number	metres	number	metres	number	metres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		Мα
								Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique:	
-	-	- 2 - 2	3 234 - 3 234	1 - 1	1 626 1 626	- 2 - 2	3 234 - 3 234	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de developpement Autres <sup>3</sup> Total	1 2 3 4
						-	0 204	Colombie-Britannique:	-9
81 38 -	148 871 57 833 - 206 704	80 83 - 163	140 956 129 440 - 270 396	199 224 24 447	335 633 332 595 43 994 712 222	215 298 17 <b>530</b>	353 254 446 625 38 654 <b>838 533</b>	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de développement Autres <sup>3</sup> Total	5 6 7 8
								Alberta:	
1,085 1,087 158 2,330	1 558 208 1 258 175 29 559 2 845 942	1,276 1,011 47 2,334	1 747 289 1 150 216 9 286 2 906 791	2,365 5,902 513 <b>8,780</b>	3 351 990 6 204 677 575 660 10 132 327	3,217 5,803 350 9,370	4 461 641 6 181 775 503 119 11 146 535	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de développement Autres <sup>3</sup> Total	9 10 11 12
								Saskatchewan:	
243 89 - <b>332</b>	268 894 98 944 - <b>367 838</b>	189 114 - 303	179 811 123 248 - 303 059	584 1,508 110 2,202	585 948 1 791 525 98 627 2 476 100	539 1,748 142 2,429	499 617 1 920 232 144 642 2 564 491	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de developpement Autres <sup>3</sup> T <b>ot</b> al	13 14 15 16
								Manitoba:	
13 5 -	12 321 4 962 - 17 283	10 6 - 16	8 868 5 096 - 13 964	20 30 2 <b>52</b>	19 184 36 932 1 790 <b>57 906</b>	20 52 8 <b>80</b>	19 701 59 349 7 578 86 628	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de developpement Autres <sup>3</sup> Total	17 18 19 20
								Untario:	
38 16 - <b>54</b>	26 487 13 666 - 40 153	21 12 	19 270 8 916 - 28 186	52 34 2 <b>88</b>	31 676 22 531 1 658 <b>55 865</b>	41 57 1 99	34 967 32 502 373 67 842	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de developpement Autres <sup>3</sup> Total	21 22 23 24
								Québec:	
-	-	- - -	-	1 - 1	4 243 - - 4 243	- 3 3	3 575 <b>3 575</b>	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de developpement Autres <sup>3</sup> Total	25 26 27 28
								Terre-Neuve:	
1	4 699		-	1 - - 1	4 699 - - 4 <b>699</b>	-	-	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de developpement Autres <sup>3</sup> Total	29 30 31 32
1	4 699	•	•		4 033			Large des côtés Est:	
-	:	-	-	-	-	2 - 2	5 115 <b>5 115</b>	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de developpement Autres <sup>3</sup> Total	33 34 35 36
								Canada:	
1,461 1,235 158 2,854	2 019 480 1 433 580 29 559 3 482 619	1,576 1,228 47 2,851	2 096 194 1 420 150 9 286 3 525 630	3,222 7,699 653 11,574	4 333 373 8 389 886 724 951 13 448 210	4,032 7,962 521 12,515	5 369 180 8 648 832 697 941 14 715 953	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de developpement Autres <sup>3</sup> T <b>o</b> tal	37 38 39 40

Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.
 Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, les essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.
 Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1994 and 1995

		Canada	Nfld.	N.B. and Que.	Ontario	Manitoba	Saskatchewar
No.			TN.	N.B. et Qc			
_		thousands	of dollars -	milliers de dolla	rs		
	1994:						
	Exploration						
1 2 3	Geological and geophysical operations Drilling Land acquisitions and rentals <sup>1</sup>	875,929 1,931,308 1,696,536	-	3,244 6,568 18	108 17,559 1,098	1,938 3,201 2,903	60,033 114,139 232,586
4	Total	4,503,773		9,830	18,765	8,042	406,758
	Development						
5 6 7	Drilling Production facilities <sup>2</sup> Enhanced recovery and pressure	3,077,769 3,993,620	-	67	17,852 12,143	19,718 8,243	445,356 282,434
8	maintenance Natural gas plants	149,398 1,035,101	-	~	7 423	-	12,769
9	Non-production facilities	156,310	Ξ.	**	7,423	710	23,916 6,833
10	Total	8,412,198	-	67	37,418	28,671	771,308
	Operating						
11 12 13 14		4,875,926r 1,047,972 172,728	=	- - -	13,546 32,727 1,405	20,652 6 1,656	545,908 19,242 21,747
15	Total	6,096,626r			47,678	22,314	586,897
16	Royalties <sup>3</sup>	3,406,009			6,433	14,500	405,361
17	Total expenditures	22,418,606r		9,897	110,294	73,527	2,170,324
	1995:						
	Exploration						
1 2 3	Geological and geophysical operations Drilling Land acquisitions and rentals <sup>1</sup>	791,026 1,918,591 1,146,352	9,923 17,980 518	-	685 16,616 767	1,890 3,867 8,016	78,257 113,109 97,459
4	Total	3,855,969	28,421		18,068	13,773	288,825
	Development <sup>1</sup>	-,,			20,000	23,770	100,000
	Drilling Production facilities <sup>2</sup> Enhanced recovery and pressure	3,206,778 4,134,948	311	-	11,461 10,614	9,028 3,670	531,431 221,216
8	maintenance Natural gas plants Non-production facilities	117,079 644,233 101,940	-	-	2,708	- - 107	43,594 8,620 1,913
10	Total	8,204,978	311		24,783	12,805	806,774
	Operating						
12 13	Field and well operations Natural gas processing plants Taxes (excluding income tax) Other operating expenses	4,918,273 998,064 177,293	-	- - - -	13,690 32,103 933	21,891 - 1,793	566,463 19,114 22,337
15	Total	6,093,630			46,726	23,684	607,914
16	Royalties <sup>3</sup>	3,420,118			7,415	15,564	479,242
	Total expenditures				7,420	22,304	4777546

Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.
Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1994 et 1995

Yukon, Northwest

British

Colombia		Columbia	Territories and Arctic Islands	Off shor	e - Large des c	ôtes		
### Thousands of dollars - williers de dollars  ###################################	Alberta	Colombia-		East	Hudson Bay	West		
1994:			du Nord-Ouest et	Est	Baie d'Hudson	0uest		
Exploration		thousa	nds of dollars - mil	liers de do	llars			
Exploration							1994:	
1,497,770								
1,49,774   300,067     Forage develoration   1,277,092   240,561   1,976   794   -   Acquisition et location de terrains   3   3,366,646   710,662   2,478   796   -   Total   Développement   5,316,635   270,768   8,951   -   Forage de size en valeur   5,236,835   246,839   4,674   1,598,837   -   Forage de size en valeur   5,236,835   246,839   4,674   1,598,837   -   Forage de size en valeur   5,236,835   246,839   4,674   1,598,837   -   Forage de size en valeur   5,236,835   246,839   4,674   1,598,837   -   Forage de size en valeur   5,236,837   25,065   301,126   -     Usines de traitment du saz natural   6,225,647   125,671   25,096   2,000   -     Instillations surtes que las installations   9   de production   10   Exploitation   10   Explo								
1,217700   240,361   1,076   796   - Acquisition at location de terrains   3   3,346,464   710,662   2,478   796   - Total   Développement			1,402	_	_	_		
2,316,432 270,760 8,051 - Forego de size an valuer 5 (2,052,453 246,859 4,674 1,598,837 - Installations de production 7 (2,456 501,126 - Usines de traine du parature) 8 (2,401,151 78 12,400 - Usines de traine du parature) 8 (2,401,151 78 12,400 - Usines de traine du parature) 8 (2,401,151 78 12,400 - Usines de traine du parature) 8 (2,401,151 78 12,400 - Usines de traine du parature) 9 (2,401,151 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14			1,076	794	-		Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	
2,316,852	3,346,444	710,662	2,478	794	-		Total	4
2,316,852							Déve lappement	
2,058,385							• •	
124,151				1 302 237	-	_		
702,655   501,126   2,006   2,000   -   -   Usines de traitment du gaz natural   8   125,671   25,096   27,125   1,398,837   -   Total   Exploitation   9				-	_	_		7
5,304,873 843,899 27,125 1,398,837 - Total 10 Exploitation  3,645,647 300,100r 42,284 107,699 - Exploitation des champs at des puits 11 890,205 100,611 5,181 - Usines de traitement du gez natural 12 135,240 6,880 2,800 - Total 12 4,874,092 407,681r 50,265 107,699 - Total 15 2,764,300 203,307 8,007 4,101 - Redevances² 16 16,289,709 2,165,549r 87,875 1,511,431 - Dépenses totales 17 1995  113,527 9,161 17,824 - Exploration 19 857,166 165,260 10,59 6,577 - Acquisition at location de terrains¹ 20 2,909,540 553,191 19,750 24,401 - Total 21  2,400,549 241,951 12,358 5,99 1,564,360 - Total 22 2,310,890 218,288 5,99 1,564,360 - Total 22 2,310,890 218,288 5,99 1,564,360 - Total 22 354,605 78,302 - Récupération sirie de production² 22 97,488 2,432 - Department 12 3,874,755 295,674 41,514 106,488 - Exploitation des champs et des puits 28 835,447 107,000 4,400 - Total 29 143,524 6,971 1,700 4,400 - Total 29 142,454 6,497 1,700 4,400 -			-	-	-	-		
Exploitation  5,845,647 300,190r 42,284 107,699 - Exploitation des champs et des puits 11 18,240 6,880 2,800 - Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 13 44,874,092 407,681r 50,265 107,699 - Total 15 2,764,300 203,307 8,007 4,101 - Redevances² 16 2,800 - Total 15 2,764,300 203,307 8,007 4,101 - Redevances² 16 2,800 - Total 16,289,709 2,165,549r 87,875 1,511,431 - Dépenses totales 17 1995:  Exploration  559,959 113,327 9,161 17,824 - Exploration 29 2,165,260 10,569 6,577 - Acquisition 19 367,166 165,260 10,569 6,577 - Acquisition at location de terrains¹ 20 2,909,540 553,191 19,750 24,401 - Total 21 Dévelopement  2,400,549 241,951 12,358 Requisition at location de terrains¹ 21 2,316,890 218,285 5,599 1,364,360 - Récupération saitée et maintien de la pression 24 2,318,890 218,285 5,599 1,364,360 - Récupération assitée et maintien de la pression 24 2,432 Usinas de traitaent du gaz naturel 25 3,435,437 107,000 4,400 Installations autres que les installations 26 4,355,447 107,000 4,400	123,671	23,096	2,000	-	-	-		9
3,845,647   300,190r   42,284   107,699   -   Exploitation des champs et des puits   11   890,205   100,611   5,161   -     Usines de traitament du gaz naturel   12   138,240   6,880   2,800   -     Total   13   Autres dépenses d'exploitation   14   4,874,092   407,681r   50,265   107,699   -   Total   15   2,764,300   203,307   8,007   4,101   -   Redevances   17   Redevances   17   16,289,709   2,165,549r   87,875   1,511,431   -   Dépenses totales   17   1995:   Exploration   18   1995:   Exploration   19   17,527   9,161   17,824   -   Exploration   19   19,750   24,401   -   Forage d'exploration   19   19,750   24,401   -   Total   21   Développement   2,400,549   241,951   12,558   5,599   1,564,360   -     Installations de production   2,510,890   218,288   5,599   1,564,360   -     Installations de production   2,70,002   985   500   -     Installations de production   2,70,002   985   500   -     Installations autres que les installations   26   4,405,492   7,488   2,432   -     Usines de traitament du gaz naturel   27   Exploitation   28   Exploitation   29   Exploitation   29   Exploitation   20	5,304,873	843,899	27,125	1,398,837		-	Total	10
100,205							Exploitation	
100,205	3 845 647	300 190r	62 284	107 699		_	Evaloitation des charac et des quite	7.7
138,240				-	_			
4,874,092 407,681r 50,265 107,699 - Total 15 2,764,300 203,307 8,007 4,101 - Redevances³ 16 16,289,709 2,165,549r 87,875 1,511,431 - Dépenses totales 17		6,880	2,800	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	
2,764,300	-	-	-	-	-	~	Autres dépenses d'exploitation	14
16,289,709 2,165,549r 87,875 1,511,431 - Dépenses totales 17  1995: Exploration  559,959 113,327 9,161 17,824 - Exploration géologique et géophysique 18 1,492,615 274,604 - Forage d'exploration 19 857,166 165,260 10,589 6,577 - Acquisition et location de terrains 20 2,909,540 553,191 19,750 24,401 - Total 21  Développement  2,400,549 241,951 12,558 - Forage de mise en valeur 22 2,310,890 218,288 5,599 1,364,360 - Installations de production 25 77,002 983 500 - Récupération assitée et maintien de la pression 24 554,605 78,302 - Récupération assitée et maintien de la pression 24 97,488 2,432 Binstallations autres que les installations 26 46 production 36 5,435,532 541,956 18,457 1,364,360 - Total 27  Exploitation 48 champs et des puits 27  Exploitation 49,400 - Usinas de traitement du gaz naturel 29 142,654 8,497 1,299 - Taxas (sauf l'impât sur le revenu) 50 4,852,634 409,171 47,013 106,488 - Total 32 2,730,890 175,492 7,634 3,881 - Redevances 36  260,000 175,492 7,634 3,881 - Redevances 36  270,000 175,492 7,634 3,881 - Redevances 36	4,874,092	407,681r	50,265	107,699	•	-	Total	15
1995:   Exploration	2,764,300	203,307	8,007	4,101	•	-	Redevances <sup>3</sup>	16
Exploration    Exploration   Exploration   Exploration géologique et géophysique   18	16,289,709	2,165,549r	87,875	1,511,431		-	Dépenses totales	17
13,327						•	1995:	
1,492,415							Exploration	
1,492,415	FF0 0F0	117 707	0.1/1	17 924	_	_	Eurlanation efalacious et efantuaious	7.0
S57,166   165,260   10,589   6,577   -   Acquisition et location de terrains   20			7,101	17,024		_		
Développement			10,589	6,577	-	-		
Développement	2,909,540	553,191	19,750	24,401		-	Total	21
2,400,549 241,951 12,358 Forage de mise en valeur 22 2,310,890 218,288 5,599 1,364,360 - Installations de production <sup>2</sup> 23 72,002 983 500 - Récupération assitée et maintien de la pression 24 554,603 78,302 Usines de traitement du gaz naturel 25 97,488 2,432 Installations autres que les installations 26 5,435,532 541,956 18,457 1,364,360 - Total 27  Exploitation  3,874,753 293,674 41,314 106,488 - Exploitation des champs et des puits 28 835,447 107,000 4,400 Usines de traitement du gaz naturel 29 142,434 8,497 1,299 Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 30 4,852,634 409,171 47,013 106,488 - Total 32 2,730,890 175,492 7,634 3,881 - Redevances <sup>3</sup> 33							Développement	
2,310,890 218,288 5,599 1,364,360 - Installations de production <sup>2</sup> 23 72,002 983 500 Récupération assitée et maintien de la pression 24 554,603 78,302 Usines de traitement du gaz naturel 25 97,488 2,432 Installations autres que les installations 26 de production  5,435,532 541,956 18,457 1,364,360 - Total 27  Exploitation  3,874,753 293,674 41,314 106,488 - Exploitation des champs et des puits 28 835,447 107,000 4,400 Usines de traitement du gaz naturel 29 142,434 8,497 1,299 Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 30 4,852,634 409,171 47,013 106,488 - Total 32 2,730,890 175,492 7,634 3,881 - Redevances <sup>3</sup> 33								0.0
72,002 983 500 Récupération assitée et maintien de la pression 24 554,603 78,302 Usines de traitement du gaz naturel 25 97,488 2,432 Installations autres que les installations 26 6,435,532 541,956 18,457 1,364,360 - Total 27  Exploitation  3,874,753 293,674 41,314 106,488 - Exploitation des champs et des puits 28 835,447 107,000 4,400 Usines de traitement du gaz naturel 29 142,434 8,497 1,299 Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 30 4,852,634 409,171 47,013 106,488 - Total 32 2,730,890 175,492 7,634 3,881 - Redevances 3				1 366 360	_	_		
Sines de traitement du gaz naturel   25   25   27,488   2,432       Installations autres que les installations   26   de production   27				1,304,300	_	-		
### de production   27   27   28   293,674   41,314   106,488   -   Exploitation   28   28   293,674   107,000   4,400   -   -   Usines de traitement du gaz naturel   29   142,434   8,497   1,299   -   -   Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)   30   4,852,634   409,171   47,013   106,488   -   Total   32   2,730,890   175,492   7,634   3,881   -   Redevances   33   36   36   36   36   36   36   3			-	-	-			
Exploitation    3,874,753   293,674   41,314   106,488   -   Exploitation   Exploitation     3,874,753   293,674   41,314   106,488   -   Exploitation des champs et des puits   28     835,447   107,000   4,400   -   -   Usines de traitement du gaz naturel   29     142,434   8,497   1,299   -   -   Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)   30     -   -   -   -   Autres dépenses d'exploitation   31     4,852,634   409,171   47,013   106,488   -   Total   32     2,730,890   175,492   7,634   3,881   -   Redevances   33	97,488	2,432	-	-	-	~		26
### Exploitation    3,874,753	5,435,532	541,956	18,457	1,364,360				27
835,447 107,000 4,400 Usines de traitement du gaz naturel 29 142,434 8,497 1,299 Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 30 4,852,634 409,171 47,013 106,488 - Total 32 2,730,890 175,492 7,634 3,881 - Redevances 3 33							Exploitation	
835,447 107,000 4,400 Usines de traitement du gaz naturel 29 142,434 8,497 1,299 Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 30 4,852,634 409,171 47,013 106,488 - Total 32 2,730,890 175,492 7,634 3,881 - Redevances 3 33	7 974 757	207 676	61 716	106 488	_		Exploitation des champs et des puits	28
142,434 8,497 1,299 Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 30 4,852,634 409,171 47,013 106,488 - Total 32 2,730,890 175,492 7,634 3,881 - Redevances 3 33				190,400	_	-	Usines de traitement du gaz naturel	29
4,852,634 409,171 47,013 106,488 - Total 32 2,730,890 175,492 7,634 3,881 - Redevances 3 33			1,299	-	-	446		
2,730,890 175,492 7,634 3,881 - Redevances 333	-		-		-	**	Autres dépenses d'exploitation	51
2,/30,890 1/5,492 /,034 3,002 Recorded to the last and th	4,852,634	409,171	47,013	106,488	*		Total	32
15,928,596 1,679,810 92,854 1,499,130 - Dépenses totales 34	2,730,890	175,492	7,634	3,881	•		Redevances <sup>3</sup>	33
	15,928,596	1,679,810	92,854	1,499,130	0		Dépenses totales	34

Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.

2 Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

3 Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1992-1995

_		1992		1993	
	Donation	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
No.	Product	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars
		71 900 8	9 /05 0//	75 227 0	0 /70 070
Ţ	Crude oil	71 <b>898.0</b> 13 778.8	8,685,944	75 223.0 14 123.1	8,679,838
3	Synthetic crude oil Crude Bitumen	7 358.2	1,975,880 386,306	7 685.1	1,870,746 505,756
4	Condensate	220.8	30,003	264.3	34,302
5	Pentanes plus	7 650.0	1,058,819	8 474.4	1,126,734
6	Propane	7 820.5	600,147	8 329.4	742,035
7	Butanes	3 956.7	388,588	4 336.9	387,544
8	Ethane	7 307.3	387,360	9 022.2	609,089
9	Natural gas	116 663.5	5,718,636	128 816.5	7,490,619
		thousands of metric tonnes		thousand of metric tonnes	
		milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques	
10	Elemental sulphur	6 299.7	123,305	7 171.4	-11,456
11	Total value		19,354,988	•••	21,435,207

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1995

						New Brunswick			
No.	Product			(	Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitob
				all	quantities	are expressed in	thousands		
				tou	tes les qua	ntités sont expri	mées en millier	rs	
	Net production withdrawa	ls:							
2	Crude oil	cubic metres	1995 1994		093.9 381.5	-	-	285.4 263.1	642. 657.
3 4	Synthetic crude oil	cubic metres	1995 1994		328.2 190.6	-	-	-	
5 6	Crude Bitumen	cubic metres	1995 1994		629.7 810.0	-	-	our de	
7 8	Condensate	cubic metres	1995 1994		344.2 325.7	-	-	-	
9 10	Pentanes plus	cubic metres	1995 1994		316.0 743.8	-	-		1. 1.
11 12	Propane	cubic metres	1995 1994		615.1 724.5	<del>-</del>	-	-	2.
13 14	Butanes	cubic metres	1995 1994		423.7 894.2	-	-	-	1.3
15 16	Ethane	cubic metres1	1995 1994		001.5 046.9	-	-	-	
17 18	Natural gas	'000's of cubic metres	1995 1994		374.4 531.1	-	-	456.3 428.8	
19 20	Elemental sulphur	metric tonnes	1995 1994		736.6 644.7	-	-	-	

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1992-1995

			1995		1994
		thousands of dollars	thousands of cubic matres	thousands of dollars	thousands of cubic metres
	Produit	milliers de	milliers de	milliers de	milliers de
H <sub>0</sub>		dollars	mètres cubes	dollars	mètres cubes
	Pétrole brut	10,634,719	80 093.9	9,499,746r	78 381.5
7	Pétrole brut Pétrole brut synthétique	2,436,494	16 328.2	2,057,098	15 190.6
2	Pétrola bituminaux	841,223	8 629.7	615,038	7 810.0
4	Condensat	51,271	344.2	42,746	325.7
5	Pentanes plus	1,256,745	8 316.0	1,164,417	8 743.8
6	Propane	846,610	9 615.1	710,386	8 724.5
7	Butanes	468,445	5 423.7	422,419	4 894.2
8	Ethane	457,369	10 001.5	490,704	9 046.9
9	Gaz naturel	6,830,779	148 202.6	9,428,640	138 856.4
			thousands of		thousands of
			metric tonnes		metric tonnes
			milliers de		milliers de
			tonnes métriques		tonnes métriques
10	Soufre élémentaire	171,189	7 574.5	112,345	7 572.2
11	Valeur totale	23,994,844		24,543,539r	•••

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1995

aska tchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Offshore east coast		Produit	
askatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Au large des côtes est		Product	М
ll values and	quantities a	re express in	thousands					
outes valeurs	et quantités	exprimées en	milliers					
							Prélèvements nets de product	ion:
18 745.4 17 184.0	55 395.0 55 197.0	2 038.5 1 986.9		1 745.9 1 779.3	1 241.1 1 313.3	mètres cubes	Pétrole brut	1
-	16 328.2 15 190.6	-	-		-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
-	8 629.7 7 810.0	-		-	1	mètres cubes	Pétrole bitumineux	!
=	292.8 272.4	41.5 40.2	_	9.9 13.1		mètres cubes	Condensat	1
31.3 29.4	7 839.5 8 286.8	358.0 341.5	_	86.0 84.9	-	mètres cubes	Pentanes plus	10
53.3 52.8	9 223.0 8 364.7	336.6 304.6	-	-	-	mètres cubes	Propane	1:
45.4 45.2	5 154.2 4 639.9	222.8		Ī	-	mètres cubes	Butanes	13
-	10 001.5	-	-	-	-	mètres cubes¹	Ethane	19
8 378.3 8 156.2	145 192.8 138 265.3	21 711.5 19 024.9	441.6 470.0	193.9 185.3	-	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	1
-	6 <b>7</b> 36.6 <b>7 0</b> 23.6	835.3 621.1	-	-	Ī	tonnes métriques	Soufre élémentaire	19

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1995 - Concluded

				New Brunswick			
No.	Product		Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
			all values and	d quantities are e	xpressed in the	ousands	
			toutes les val	leurs et quantités	sont exprimée	s en milliers	
	Marketable production:						
2	Crude oil	cubic metres dollars	80 093.9 10,634,719		-	285.4 40,307	642.6 90,238
3 4	Synthetic crude oil	cubic metres dollars	16 328.2 2,436,494	-	-	Ī	-
5 6	Crude Bitumen	cubic metres dollars	8 629.7 841,223	•• •	-	-	=
7 8	Condensate	cubic metres dollars	344.2 51,271	-	-	Ξ	_
9 10	Pentanes plus	cubic metres dollars	8 316.0 1,256,745	erio eni	-	-	1.2 183
11 12	Propane	cubic metres dollars	9 615.1 846,610	-	-	-	2.2 194
13 14	Butanes	cubic metres dollars	5 423.7 468,445	-	-	-	1.3 113
15 16	Ethane	cubic metres <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	10 001.5 457,369	-	-		=
17	Natural gas	'000's of					
18		cubic metres dollars	148 202.6 6,830,779	-	-	456.3 42,185	
19 20	Elemental sulphur	metric tonnes dollars	7 574.5 171,189	400 400	-	-	-
21	Total value	dollars	23,994,844	•		82,492	90,728
	Shipments:						
22 23	Crude oil	cubic metres dollars	80 093.9 10,634,719	Ī.	=	285.4 40,307	642.6 90,238
24 25	Synthetic crude oil	cubic metres dollars	16,328.2 2,436,494	-	-	-	=
26 27	Crude Bitumen	cubic metres dollars	8 629.7 841,223	-	-	-	-
28 29	Condensate	cubic matres dollars	344.2 51,271	-	-	-	-
30 31	Pentanes plus	cubic matras dollars	8 316.0 1,256,745	Ī	_	-	1.2
32 33	Propane	cubic metres dollars	9 615.1 846,610	-	-	<u>-</u>	2.2
34 35	Butanes	cubic metres dollars	5 423.7 468,445	-	-	-	1.3
36 37	Ethane	cubic metres¹ dollars¹	10 001.5 457,369	-	-		-
38 39	Natural gas	'000's of cubic matres	148 202.6	_	_	456.3	_
	Pl	dollars	6,830,779	-	-	42,185	· -
40 41	Elemental sulphur	metric tonnes dollars	6 780.3 152,350	-	-	-	-
42	Total value	dollars	23,976,005	60		82,492	90,728

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1995 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Offshore east coast			
ogana tellendil	WTD81.(9	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Au large des côtes est		Produit	
ll values and	quantities a	are express in	thousands					
outes valeurs	s et quantités	s exprimées en	milliers					
							Production marchande:	
18 745.4 2,322,086	55 395.0 7,515,037	2 038.5 275,034	-	1 745.9 194,930	1 241.1 197,087	mètres cubes dollars	Pétrole brut	
-	16 328.2 2,436,494	_	-		-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique	
-	8 629.7 841,223		-		-	mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux	
-	292.8 44,602	41.5 5,564	-	9.9 1,105	=	mètres cubes dollars	Condensat	
31.3 4,768	7 839.5 1,194,191	358.0 48,001	-	86.0 9,602	***	mètres cubes dollars	Pentanes plus	
53.3 4,693	9 223.0 812,085	336.6 29,638	-	=	-	mètres cubes dollars	Propane	
45.4 3,921	5 154.2 445,168	222.8 19,243	-	-	-	mètres cubes dollars	Butanes	
-	10 001.5 457,369	-	-	-	-	mètres cubes <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	Ethane	
6 995.9	121 908.4	18 317.5	345.0	179.5	-	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	
351,404	5,722,380	685,807	19,579	9,424	-	dollars		
-	6 739.2 159,854	835.3 11,335	-	-	-	tonnes métriques dollars	Soufre élémentaire	
2,686,872	19,628,403	1,074,622	19,579	215,061	197,087	dollars	Valeur totale	
							Livraisons:	
18 745.4 2,322,086	55 395.0 7,515,037	2 038.5 275,034	-	1 745.9 194,930	1 241.1 197,087	mètres cubes dollars	Pétrole brut	
-	16 328.2 2,436,494		_	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique	
Ī	8 629.7 841,223	-	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux	
-	292.8 44,602	41.5 5,564	-	9.9 1,105	-	mètres cubes dollars	Condensat	
31.3 4,768	7 839.5 1,194,191	358.0 48,001	-	86.0 9,602		mètres cubes dollars	Pentanes plus	
53.3 4,693	9 223.0 812,085	336.6 29,638	-	-	-	mètres cubes dollars	Propane	
45.4 3,921	5 154.2 445,168	222.8 19,243	-	-	-	mètres cubes dollars	Butanes	
-	10 001.5 457,369	-	-	-		mètres cubes <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	Ethane	
	101 000	10 717 5	745 8	179.5	-	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	
6 995.9 351,404	121 908.4 5,722,380	18 317.5 685,807	345.0 19,579	9,424		dollars		
-	5 945.0 141,015	835.3 11,335	-		***	tonnes métriques dollars	Soufre élémentaire	
2,686,872	19,609,564	1,074,622	19,579	215,061	197,087	dollars	Valeur totale	

<sup>1</sup> Estimation avant deplacement miscible.

TABLE 6. Conventional Crude 011 and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canadal, 1995

		British Columbia Colombia-	Alberta	Sask <b>atchewan</b>	Manitoba	Ontario
No.		Britannique				
	Conventional		tho	usands of cubic metr	<b>19</b> S	
	Crude oil		400 545			
1	Remaining reserves as at 31-12-1994 Revisions:	19 431	409 543	135 283	6 477	2 046
2	Positive Negative	-	-	-	_	-
4	Extensions	-			-	_
5	Gross additions	3 816	39 779	30 972	503	177
6	Total crude oil	23 247	449 322	166 255	6 980	2 223
7	1995 net production4	1 969	54 926	18 053	635	285
8	Remaining reserves as at 31-12-1995	21 278	394 396	148 202	6 345	1 938
9	Net change in reserves during 1995	1 847	-15 147	12 919	-132	-108
	Pentanes plus					
10	Remaining reserves <sup>1</sup> as at 31-12-1994	5 640	104 554	518	19	_
11	Revisions: Positive	der .	_	_	_	_
12	Negative	~	-	-	-	-
13	Extensions	-	-	-	-	-
14	Gross additions	454	9 929	-67	-	The Control
15	Total pentanes plus	6 094	114 483	451	19	
16	1995 net production <sup>4</sup>	357	8 665	46	2	-
17	Remaining reserves as at 31-12-1995	5 737	105 818	405	17	-
18	Net change in reserves during 1995	97	1 264	-113	~2	-
19	Total remaining conventional crude oil and equivalent reserves (8+17)	27 015	500 214	148 607	6 362	1 938
	Marketable natural gas		E	millions of cubic me	tres	
20	Remaining reserves <sup>1</sup> as at 31-12-1994	242 227	1 547 635	85 301	-	13 415
	Revisions:					
21 22	Positive Negative		-	400		_
23	Extensions	-	-	_	-	_
24	Gross additions	29 629	144 107	8 747	_	-979
25	Total marketable natural gas	271 856	1 691 742	94 048		12 436
26	Net change in underground storage	_	-	-	-	11 430
27	1995 net production4 5	18 316	123 957	7 439		454
28	Remaining reserves at 31-12-1995	253 540	1 567 785	86 609		
29	Non-associated	245 176	1 309 132		_	11 982
30 31	Associated Dissolved	8 364	258 653	83 726 2 883	Ţ	11 982
32	Underground storage	-	-	-	-	_
33	Net change in reserves during 1995	11 313	20 150	1 308	_	-1 433

<sup>1</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Text Table II).

As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

 $<sup>^3</sup>$  Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

<sup>4</sup> Preliminary estimate.
5 Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées1, en 1995

Eastern Canada	Mainland territo- ries <sup>2</sup>	Mackenzie Delta- Beaufort Sea <sup>2</sup>	Arctic Islands <sup>2</sup>	Eastcoast offshore <sup>3</sup>	Canada		
Est du Canada	Partie continen- tale des terri- toires²	Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort <sup>2</sup>	fles de l'Arcti- que <sup>2</sup>	Large de la côte atlant- tique <sup>3</sup>			
		milliers de m	ètres cubes				
						Pétrole brut conventionnel	
5	16 249	53 950	114	135 695	778 793	Réserves estimées au 31-12-1994	1
_	_	_	-	_	_	Revisions: Positives	2
-	-	_	-	-		Négatives	3
~	-	-	-	-	_	Extensions	4
_	1 381	_	75	1 375	78 078	Additions brutes	5
_		F7 0F0	189	137 070	856 871	Total du pétrole brut	6
5	17 630	53 950					
-	1 698	-	37	1 241	78 844	Production natte de 19954	7
5	15 932	53 950	152	135 829	778 027	Réserves estimées au 31-12-1995	8
-	-317		38	134	-766	Changement net dans les réserves en 1995	9
						Pentanes plus	
_	2 685	_	_	_	113 416	Réserves estimées¹ au 31-12-1994	10
	2 003					Revisions: Positives	11
-	-	-	-	-	-	Négatives	12
_	_	_	_	-	-	Extensions	13
	73.0			_	10 534	Additions brutes	14
-	218	_	_				15
•	2 903	-	-	•	123 950	Total des pentanes plus	
-	343	-	-	-	9 413	Production natte de 1995 <sup>4</sup>	16
-	2 560	-	-	-	114 537	Réserves estimées au 31-12-1995	17
	-125	-	-	-	1 121	Changement net dans les réserves en 1995	18
5	18 492	53 950	152	135 829	892 564	Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restant (8+17)	
		millions de	mètres cubes			Gaz marchand	
					1 <b>897 98</b> 6	Réserves estimées¹ au 31-12-1994	20
111	9 297	_	_	_	1 077 700		
_	_	-	_	-	-	Revisions: Positives	21
_	-	-	-	-	-	Négatives	22
_	-	-	~	-	-	Extensions	23
_	109	_	-	-	181 613	Additions brutes	24
		_			2 079 599	Total du gaz marchand	25
111	9 406				_	Changement net dans le stockage souterrain	26
-	-	-	-			Production nette de 1995 <sup>4</sup> <sup>5</sup>	27
2	537	-	-	-	150 705		
109	8 869	-	-	-	1 928 894	Réserves estimées au 31-12-1995	28
105	7 906	-	-	-	1 658 027 270 867	Non associées Associées	29 30
4	963	_	_	-	-	Dissoutes	31
_	_	-	-	-	-	Stockage souterrain	
-2	-428	_	_	-	30 908	Changement net dans les réserves en 1995	33

minimum specifique a été prouve.

3 Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

<sup>1</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).
2 Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

\*\*Inimum spécifique a été prouvé.\*\*

\*\*Inimum spécifique a été prouvé.

des reserves de 1901. 4 Estimation préliminaire. 5 Avant des opérations d'usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude 0il and Equivalent, by Source, Canada, 1994 and 1995

		Eastcoast				
		offshore				
		Au large des	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Albert
		côtes est				
No.		00 (83 83)				
_			thou	sands of cubic me	trac	
			G IOU.	saids of conic me	att as	
	1994					
	Supply					
	Domestic production:					
	Crude oil:					
1	Light/medium	1 313.3	263.1	657.9	5 744.2	42 578
2	Heavy	-	-	-	11 439.8	12 619
3	Synthetic crude oil	•	-	-	-	15 190
4 5	Crude bitumen Less returned to formation	-	no.	-	-	7 810
2	Less returned to formation	-	-	-	-	
6	Total	1 313.3	263.1	657.9	17 184.0	78 197.
7	Condensate	-	-	***	400	272.
8	Pentanes plus	-	-	1.2	29.4	8 286
9	Net withdrawals	1 313.3	263.1	659.1	17 213.4	86 756.
0	Imports	• • •		•••	• • •	
1	Total supply	1 313.3	263.1	659.1	17 213.4	86 756
	Disposition					
	Déliveries to refineries:					
2	Atlantic provinces	750.6	· ·	-	_	60.
5	Quabec	-	-	-	_	420
ŀ	Ontario	-	263.1	156.8	2 820.2	18 862.
5	Hanitoba	-	**	-	-	
s P	Saskatchewan Alberta	-	-	-	1 766.1	1 343
5	British Columbia	-	-	-	366.4	18 937
,	Northwest Territories	-	-	-	-	3 783
			-	-	-	
0	Total	750.6	263.1	156.8	4 952.7	43 407.
	Export to United States:					
1	Petroleum administration: District I					
2	II .	***	~	20.3	431.4	2 910.
5	III	534.1	-	483.6	11 715.1	28 313.
ŀ	IV	554.1	100	-		199.
	v	-	-	-	36.6	7 922. 3 920.
	Total United States	534.1				
7	Other countries	80.3	•	503.9	12 183.1	43 267.
3	Total exports	614.4	-	503.9	12 183.1	43 267.
9	Net inventory changes	-51.7	-	1.4	10.5	179.
)	Deliveries to other purchasers	_				
Ĺ	Losses and adjustments	-	-	-3.0	- 67.1	98. -196.
2	Total disposition	1 313.3	263.1	659.1	17 213.4	86 756.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1994 et 1995

	Total	Total	Total	Northwest	British
	all sources	foreign	Canadian	Territories	Columbia
		sources	sources		
	Total,	Total.	Total,	Territoires	Colombie-
	général	Source	source	du Nord-	Britannique
	Sellet 91	étrangère	canadienne	Ouest	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
		e tranger u			
			's de mètres cubes	millien	
1994					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
Pétrole brut:					
Leger/medium	54 322.7		54 322.7	1 779.3	1 986.9
Lourd	24 058.8	• • •	24 058.8	-	-
Pétrole brut synthétique	15 190.6	• • •	15 190.6	-	-
Pétrole bitumineux	7 810.0		7 810.0	-	**
Moins repris pour l'injection	-		-	-	-
Total	101 382.1		101 382.1	1 779.3	1 986.9
Condensat	325.7	•••	325.7	13.1	40.2
Pentanes plus	8 743.8	• • •	8 743.8	84.9	341.5
Prélèvement net	110 451.6	• • •	110 451.6	1 877.3	2 368.6
Importations	36 090.6	36 090.6		• • •	• • •
Approvisionnement total	146 542.2	36 090.6	110 451.6	1 877.3	2 368.6
Utilisation					
Livraisons aux raffineries:					
Provinces de l'Atlantique	17 524.9	16 713.4	811.5	-	-
Québec	18 941.6	18 472.7	468.9	48.5	_
Ontario	24 472.0	875.7	23 596.3	1 494.1	_
Manitoba	-	-	_	_	_
Saskatchewan	3 109.6	_	3 109.6	-	- Con
Alberta	19 956.4	-	19 956.4	-	652.9
Colombie-Britannique	5 322.7	28.8	5 293.9	131.7	1 378.5
Territoires du Nord-Duest	210.4	_	210.4	210.4	-

Voir note à la fin de ce tableau.

2 031.4

432.6

432.6

432.6

-1.5

-93.9

2 368.6

2.3

-9.7

1 877.3

1 884.7

53 447.0

3 362.2

40 512.4

733.5

7 959.2

4 353.5

56 920.8

57 001.1

80.3

140.7

98.3

-235.7

110 451.6

36 090.6

4.8

-4.8

36 090.6

20

21

22

23

24

25

26

27

28

29

30

31

32

89 537.6

3 362.2

40 512.4

7 959.2

4 353.5

56 920.8

57 001.1

80.3

145.5

98.3

-240.5

146 542.2

733.5

Total

District I

Autres pays

Exportations vers les États-Unis:

Administration du pétrole:

II

III

TV

Total aux États-Unis

Exportations totales

Pertes et ajustements

Total de l'utilisation

Variations nattes des stocks

Livraison à d'autres acheteurs

٧

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1994 and 1995 - Concluded

Offshore

		east coast						
			Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		
		Au large des	Untar10	Manitoba	Saskatchewan	erledia		
		côtes est						
No.								
		thousands of cubic metres						
	1995							
	Supp ly							
	Domestic production:							
_	Crude oil:	7.047.7	005 (		F 00/ 7	( )		
1	Light/medium	1 241.1	285.4	642.6	5 804.7	41 282.2		
2	Heavy	-	-	-	12 940.7	14 112.8		
3	Synthetic crude oil	_	_	_	_	16 328.2 8 629.7		
5	Crude bitumen Less returned to formation			_	_	0 027.7		
5	Less returned to formation		_	-	-	_		
6	Total	1 241.1	285.4	642.6	18 745.4	80 352.9		
7	Condensate	_	_	_	_	292.8		
8	Pentanes plus	~	-	1.2	31.3	7 839.5		
9	Net withdrawals	1 241.1	285.4	643.8	18 776.7	88 485.2		
10	Imports	0 0 0	• • •	• • •	• • •			
11	Total supply	1 241.1	285.4	643.8	18 776.7	88 485.2		
**	retus Suppay		200.4	043.0	20 770.7	00 403.1		
	Disposition							
	Daliveries to refineries:							
12	Atlantic provinces	744.8	-	-	-	-		
13	Quebec	-	-	669	40	701.6		
14	Ontario		285.4	274.3	3 915.6	17 671.0		
15	Manitoba	-	-	-	₩	-		
16	Saskatchewan	-	-	·	1 945.6	1 207.1		
17	Alberta	-	-	-	336.2	19 729.1		
18	British Columbia	-	-	-	7.	2 811.0		
19	Northwest Territories	-	-	-	-	-		
20	Total	744.8	285.4	274.3	6 197.4	42 119.8		
	Export to United States:							
	Petroleum administration:							
21	District I	-	₩	40.2	532.4	2 951.3		
22	II .		-	327.2	11 837.7	32 244.5		
23	III	299.7	-	-	-	270.0		
24	IV	-	-	-	31.2	7 589.0		
25	V	-	-	-	-	4 520.5		
26	Total United States	299.7		367.4	12 401.3	47 575.3		
27 28	Other countries Total exports	159.4	-	-	-	-		
20	iotal exports	459.1		367.4	12 401.3	47 575.3		
29	Net inventory changes	37.2	-	0.6	53.2	-168.2		
30	Deliveries to other purchasers	_	_	_		49.7		
31	Losses and adjustments	-	-	1.5	124.8	-1 091.4		
32	Total disposition	1 241.1	285.4	643.8	18 776.7	88 485.2		

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum refineries (SIC 361) and of 0il Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1994 et 1995 - fin

Total

Total

all sources	foreign sources	Canadian sources	Territories	Columbia
Total, général	Total,	Total,	Territoires du Nord-	Colombie- Britannique
30.101.42	étrangère	canadienne	Ouest	
	s	rs de mètres cube:	Billie	
53 040.4	• • •	53 040.4	1 745.9	2 038.5
27 053.5	• • •	27 053.5	-	-
16 328.2	• • •	16 328.2	-	-
8 629.7	• • •	8 629.7	496	-
-	• • •	-	-	-
105 051.8	• • •	105 051.8	1 745.9	2 038.5
344.2		344.2	9.9	41.5
8 316.0	• • •	8 316.0	<b>86.0</b>	358.0
0 310.0	• • •	0 020.0		
113 712.0	• • •	113 712.0	1 841.8	2 438.0
34 282.1	34 282.1	• • •	•••	• • •
147 994.1	34 282.1	113 712.0	1 841.8	2 438.0
17 006 1	16 250 7	744 9		
17 004.1	16 259.3	744.8	- 40.0	-
18 612.9 23 9 <b>0</b> 6.7	17 863.1 159.8	749.8 23 746.9	48.2 1 600.6	_
23 700.7	137.0	23 740.7	1 600.6	_
3 152.7	-	3 152.7		_
20 697.3	_	20 697.3	-	632.0
4 079.8	_	4 079.8	_	1 268.8
209.4	-	209.4	209.4	-
87 662.9	34 282.2	53 380.7	1 858.2	1 900.8
3 523.9	-	3 523.9	_	_
44 409.4	-	44 409.4	_	-
569.7	-	569.7	_	-
7 620.2	-	7 620.2	-	_
5 091.2	-	5 091.2	-	570.7
61 214.4		61 214.4	•	570.7
	-	159.4	-	-
61 373.8	•	61 373.8	*	570.7
-77.1	0.4	-77.5	-11.3	11.0
49.7	_	49.7		_
-1 015.2	-0.5	-1 014.7	-5.1	-44.5
147 994.1	34 282.1	113 712.0	1 841 8	2 438.0
7 620.2 5 091.2 61 214.4 159.4 61 373.8 -77.1 49.7 -1 015.2	0.4 - -0.5 <b>34</b> 282.1	20.2 21.2 44.4 49.4 43.8 77.5	7 62 5 09 61 21 15 61 37 -7 4	- 7 62 - 5 09 - 61 21 - 15 - 61 37 -11.3 -7 -5.1 -1 01

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

British

Northwest

Total

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1994 and 1995

		Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alber
0.			-:11:		01.325 kPa and 15°C.	
		e millions			absolue de 101.325 kPa	a et 15°C.
	1994					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	-	-	428.8	8 405.4	154 782
2	Less field flared and waste	-	-	-	248.6	1 962
3	Net new production	-	-	428.8	8 156.8	152 819
4 5	Reproduced Less injected and stored		-	Ī	-	14 554
6	Het withdrawals			428.8	8 156.8	138 265
	Disposition:					
7	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses	-	_	-	549.9 478.1	2 298 2 015
	Processing plant disposition and uses:				470.1	2 015
1	Processing and re-processing shrinkage				0.5	
	Other disposition and uses	-	-	-	85.1 126.0	15 561 4 861
		-	-	-	-	
	Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	2	428.8	16.4 6 901.3	-739 114 268
4	Total disposition		•	428.8	8 156.8	138 265
	Gas utilities					
	Supply:					
;	Total marketable gas	40		428.8	6 901.3	114 268
	Receipts from distributor storage	-	_	_	725.3	8 998
	Imports Other receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-	
19	Total supply of marketable gas			428.8	7 626.6	123 266
	Pi					
	Disposition:					
	Sales:					
	British Columbia Alberta	-	-	-	-	448
	Saskatchewan	-	_	-	1 657.5	17 640
	Manitoba Ontario	-	-	-	-	1 523
	Quebec		_	428.8	3 657.5	13 071
		-	-	-	_	5 627
		-	-	_	-	
		•	•	428.8	5 315.0	38 310
		-	-	-	102.6	64 517
	Delivered to distributor storage	-	-	-	372.5 1 551.1	6 256 9 185
					2 331.1	7 103
		-	Ann.	-	2.2	23
	Pipeline losses, etc.	_	-	_	78.5 204.7	4 964
	Total disposition of marketable gas					9
	and a marker and a daz		•	428.8	7 626.6	123 266

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1994 et 1995

millions of cubic metres at 1 millions de mètres cubes à une pression :  19 189.6 471.2 187.6 164.7 1.2 2.3  19 024.9 470.0 185.3	Total Canadian sources Total, source anadienne 01.325 kPa absolue de	101.325 kPa	Total all sources Total, général et 15°C.	1994 Gisements et usines de traitement Approvisionnement: Production originals bruts	N
### ##################################	Total, source anadienne 01.325 kPa absolue de 183 464.9 2 379.7	Total, source étrangère and 15°C. 101.325 kPa	Total, général et 15°C.	Gisements et usines de traitement Approvisionnement:	N
### ##################################	source anadienne 01.325 kPa absolue de 183 464.9 2 379.7	sourca étrangère and 15°C. 101.325 kPa	généraí et 15°C.	Gisements et usines de traitement Approvisionnement:	N
### ##################################	absolue de 183 464.9 2 379.7	101.325 kPa	183 464.9	Gisements et usines de traitement Approvisionnement:	
19 189.6 471.2 187.6 164.7 1.2 2.3 19 024.9 470.0 185.3	183 464.9 2 379.7	•••	183 464.9	Gisements et usines de traitement Approvisionnement:	
164.7 1.2 2.3 19 024.9 470.0 185.3	2 379.7	* * *		Gisements et usines de traitement Approvisionnement:	
164.7 1.2 2.3 19 024.9 470.0 185.3	2 379.7	* * *		Approvisionnement:	
164.7 1.2 2.3 19 024.9 470.0 185.3	2 379.7	* * *			
164.7 1.2 2.3 19 024.9 470.0 185.3	2 379.7	* * *		Production originals have	
19 024.9 470.0 185.3 			2 379.7	FI OGGETION OF IGINATE DELICE	
	181 085.2			Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	
	_		181 085.2	Production originals netts	
	14 554.1	* * *	76 556 3	Gas récupéré	
			14 554.1	Moins gaz injecté et stocké	
19 024.9 470.0 185.3	166 531.1	***	166 531.1	Prélèvement net	
				Utilisation:	
372.0	3 220.6	* * *	3 220.6	Emploi et utilisation sur les chantiers	
	2 493.1	* * *	2 493.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
				Emploi et utilisation dans les usines de traiteme	ant:
1 686.6 77.5 7.7 491.8 18.6 5.7	17 418.8 5 503.2		17 418.8	Pertes en cours de traitement et re-traitement Autres emplois et utilisations	
771.0			5 505.2	Autres utilisations	
-238.0	-961.0		-961.0	Ajustements	
16 712.5 373.9 171.9	138 856.4		138 856.4	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	1
19 024.9 470.0 185.3	166 531.1	* * *	166 531.1	Total de l'utilisation	3
				Distribution de gaz	
16 712.5 373.9 171.9	170 054 (		138 856.4	Approvisionnement:	,
16 712.5 373.9 171.9	138 856.4		130 030.4	Total de gaz marchand	
1 532.6	11 256.2	-	11 256.2	Déstockage par les distributeurs	3
	-	1 038.4	1 038.4	Importations Autres arrivages <sup>1</sup>	]
10.0/7.1	/	1 090 /	151 151 4		
18 245.1 379.9 171.9	150 112.6	1 038.4	151 151.0	Approvisionnement total en gaz marchand	]
				Utilisation:	
				Ventes:	
3 798.2 373.9 50.4	4 671.2	36.2	4 707.4	Colombie-Britannique	ā
824.5	18 465.1	-	18 465.1	Alberta	2
	1 657.5			Saskatchewan Manitoba	2
	1 523.1 18 732.9		19 735.1		2
	5 627.0	-		Québec	2
	121 5	_	121 E	Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest	
121.5	121.5				
6 197.9 373.9 171.9		1 038.4		Total des ventes	i
6 783.0 -	71 403.0	-		Exportations Vantas directas <sup>2</sup>	1
2 655.0	9 283.7 12 464.9	-		Livraison à l'entrepôt de stockage des	3
-3.7	21.9	-	21.9	distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	3
456.5	5 499.2		5 499.2	Gaz consommé dans le réseau	3
427.8	641.6	-		Parte dans les pipelines, etc.	2
18 245.1 373.9 171.9	150 112.6	1 038.4	151 151.0	Total de l'utilisation de gaz marchand	3

Voir notes à la fin de ce tableau

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1994 and 1995 - Concluded

		New Brunswick				
No.		Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millione			01.325 kPa and 15°C. absolue de 101.325 kP	2 of 1E00
	Inge	HIIIIONS	de mettes copes	a die pression	absolue de 101.525 KP	a at 15°C.
	1995					
	Field and processing plants					
	Supply:					
2	Gross new production Less field flared and waste	- -	80 40	456.3	8 701.0p 322.7p	161 064.6 1 980.4
3	Net new production	-	-	456.3	8 378.3p	159 084.2
4 5	Reproduced Less injected and stored	-	-	-	-	13 891.4
6	Net withdrawals			456.3	8 378.3p	145 192.8
	Disposition:					
7 8	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses	-	-	-	604.3p 525.7p	2 397.9 2 457.8
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses	-	-	-	96.0p	15 691.8 4 961.3
11	Other uses	-	-	-	-	. , , , , ,
12	Adjustment Deliveries of warketable gas to transport and distribution systems	-	Ī	456.3	28.4p 6 995.9	-2 224.3 121 908.0
14	Total disposition			456.3	8 378.3	145 192.8
	Gas utilities					
	Supply:					
15	Total marketable gas			456.3	6 995.9	121 908.4
16	Receipts from distributor storage	-			847.7	11 879.6
17 18	Imports Other receipts1	-	-	-	047.7	11 0/7.6
		-	Ann	_	-	
19	Total supply of marketable gas	•		456.3	7 843.6	133 788.0
	Disposition:					
	Sales:					
20	British Columbia	_	_	_	_	453.3
21	Alberta Saskatchewan	-	-		-	18 545.8
	Manitoba		_	_	1 681.6	1 602.2
	Ontario	-	-	456.3	4 012.1	12 323.3
25 26		-	-	-	-	5 951.9
27		-	-		-	-
28	Total sales	•		456.3	5 693.7	38 876.5
29		-	_	_	223.3	70 515.9
50	Direct sales <sup>2</sup> Delivered to distributor storage	-	-	-	421.7 646.9	8 194.6 9 995.6
32	Line pack fluctuation	~	-	_	12.3	81.5
33 34	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	-		-	112.9 732.8	5 488.1 635.8
	Total disposition of marketable gas			456.3		

I Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1994 et 1995 - fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian	Total foreign	Total all		
			sources	sources	Sources		
Colombie- ritannique	Yukon	Territoires du Nord- Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N <sup>1</sup>
	mill	ions of cubic me	tres - million	s de mètres	cubes		
						1995	
						Gisements et usines de traitement	
						Approvisionnement:	
21 936.2	442.8	195.8	192 796.7		192 796.7	Production originale brute	
224.7	1.2	1.9	2 530.9	• • •	2 530.9	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	
21 711.5	441.6	193.9	190 265.8	* * *	190 265.8	Production originale nette	
	_	-	13 891.4	• • •	- 13 891.4	Gas récupéré Moins gaz injacté at stocké	
21 711.5	441.6	193.9	176 374.4		176 374.4	Prélèvement net	
~ · · · · · · ·	442.0	230.3	270 074.4	• • •	170 374.4	FIGURE III	
						Utilisation:	
360.2 13.0	-	-	3 362.4 2 996.5		3 362.4 2 996.5	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs	
						Emploi et utilisation dans les usines de traitem	ent:
1 882.9	72.4	8.2	17 751.3		17 751.3	Pertes en cours de traitement et re-traitement	
8 <b>0</b> 7.4 -	24.2	6.2	5 927.0 -	• • •	5 927.0	Autres emplois et utilisations Autres utilisations	
330.5 18 317.5	- 345.0	179.5	-1 865.4 148 202.6	• • •	-1 865.4 148 202.6	Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	
21 711.5	441.6	193.9	176 374.4	• • •	176 374.4	Total de l'utilisation	
						Distribution de gaz	
						Approvisionnement:	
18 317.5	345.0	179.5	148 202.6		148 202.6	Total de gaz marchand	
1 584.2	_	_	14 311.5		14 311.5	Déstockage par les distributeurs	
2 304.2	-	-	-	674.4		Importations Autres arrivages <sup>1</sup>	
19 901.7	345.0	179.5	162 514.1	674.4	163 188.5	Approvisionnement total en gaz marchand	1
						Utilisation:	
						Ventes:	
3 828.0	345.0	52.3	4 678.6	15.4	4 694.0	Colombia-Britannique	;
819.8	-	-	19 365.6	-	19 365.6	Alberta	
_	-	_	1 681.6 1 602.2	_	1 681.6 1 602.2	Saskatchewan Manitoba	
1 205.1	-	-	17 996.8	659.0	18 655.8	Ontario	
-	-	at-	5 951.9	_	5 951.9	Québac Nouveau-Brunswick	
-	-	127.2	127.2	-	127.2	Territoires du Nord-Ouest	
5 852.9	345.0	179.5	51 403.9	674.4	52 078.3	Total des ventes	
8 410.5	_	~	79 149.7	-	79 149.7	Exportations	
3 030.4 2 412.4	-	-	11 646.7 13 054.9	_	11 646.7 13 054.9	Ventes directes <sup>z</sup> Livraison à l'entrepôt de stockage des	
				_	104.0	distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	
10.2 518.1	-	_	104.0 6 119.1	-	6 119.1	Gaz consommé dans le réseau	
-332.8	-	-	1 035.8	-	1 035.8	Perte dans les pipelines, etc.	
19 901.7	345.0	179.5	162 514.1	674.4	163 188.5	Total de l'utilisation de gaz marchand	

<sup>1</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.
2 Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
Wota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).



#### Data Quality and Methodology

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (SIC 071 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in exploration for and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

#### Qualité Des Données et Méthodologie

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 071 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitumineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeurve. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont presentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exporation du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de \$50,000 sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, aurdessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas necessaire de faire des estimations et les resultats ne souffrent donc pas du biais qu'entrâineraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les differences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la maniere de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'edition des donées pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les donées pouvaient inclure une erreur serieuse.



#### Concepts

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office func-tions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in Private and Public Investment in Canada(Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and re-processing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts.

#### Concepts

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

#### Terms

#### **Production and Expenditures**

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

**Convential Crude Oil -** Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

Heavy Crude Oil - oil with high viscosity, recoverable only to a very limited extent by using standard production methods.

In-Situ Recovery - refers to recovery
methods applicable in heavy oil and oil sands
formations without the removal of conglomerates from the location.

Oil Sands - deposits of sands and clays (excluding oil shales) heavily impregnated with semi-solid or solid bitumen, also known as tar sands. Athabasca, Peace River, Wabasca, Cold Lake and Buffalo Head Hills are the main Canadian resource areas.

Hatural Gas - a mix of hydrocarbon compounds and small quantities of various non-hydrocarbons existing in a gaseous phase or in solution with crude oil at reservoir conditions

#### Terminologie

#### Production et Dépenses

**Production originale brute.** Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

Production originale nette. "Production originale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

**Prélèvement met.** "Production originale nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extrait des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

**Pétrole brut classique -** Pétrole brut extrait à partir d'un puit qui utilise des méthodes de production standard.

**Pétrole lourd** - pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

Récupération "in situ" - se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

Sables pétrolifères - gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semisolide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

Gaz naturel - mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs. Natural Gas Liquids (NGL) - that portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes, and pentanes.

Upstream Segment - activities and operations related to the search for, development, production, extraction and recovery of crude oil, natural gas, natural gas liquids and sulphur, as well as the production of synthetic oil.

**Downstream** Segment - includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

Geological and Geophysical (G & G) Expenses - costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

Exploration Costs - costs associated with the search for oil or natural gas deposits, including all lease fees and land acquisition costs, geological and geophysical expenditures, and exploratory drilling costs whether capitalized or expensed. Exploratory drilling is generally defined as the drilling of a well outside a proven area, or within a proven area but in a previously untested zone, to determine whether oil or gas reserves exist. Also included are costs of dry wells, casing and other materials and equipment abandoned in place.

**Production Expenditures** - all spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

#### **Drilling Completions**

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

Liquides de gaz naturel (LGN) - partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

Secteur amont - activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production de pétrole synthétique.

Secteur aval - comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

Dépenses géologiques et géophysiques (G & G) - coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

Frais d'exploration — comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle région mais dans une zone inconnue. Ces forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

Dépenses de production - dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

#### Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'à maintenant.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This testis located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified a score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puit est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puit de développement. Il s'agit d'un puit foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puit est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puit de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puit de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situcombustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

#### Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

#### Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

#### Components of Value Added - Producing Activity

#### Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

#### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel,

Puits de service. Il s'agit d'un puit auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivantes: l'injection de gaz(gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Puits de projet. Il s'agit d'un puit foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puit peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

#### Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

#### Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

#### Valeur ajoutée - Activité de production

#### **Electricité**

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

#### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

#### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente

since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semiprocessed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total manhours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafétérias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Emploi, heures-personnes, traitements et

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs 
ainsi que les travailleurs de la production, 
les ouvriers aux champs et à l'usine et les 
travailleurs assimilés pour les activités de 
production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

#### Women in Canada

#### Two Decades of Change

Recent decades have witnessed dramatic changes in the roles women play in Canadian society. There have been considerable improvements in the social and economic situation of women in the



last two decades, however, gaps continue to exist between many leading socio-economic indicators for women and men. No other publication chronicles the changing status of women more clearly than Women in Canada!

This 180-page portrait examines a wide range of topics in women's lives including:

\* housing

education

income income

- family status
- labour force

health

characteristics

#### In addition, the report presents separate sections on:

- immigrant women
- Maboriginal women
- women in visible minorities
- women with disabilities

#### More than just facts!

Women in Canada offers the most in-depth, accurate information available on women today. With its easy-to-read format, and over 200 charts and tables, you'll discover many essential facts about the changing status of women over the last two decades.

Being aware of the roles, status and lifestyles of Canadian women is essential for planning and implementing appropriate social policies, for developing successful marketing strategies, or for simply gaining a better appreciation of how Canadian society has changed.

Women in Canada (89-5030XPE, issue # 95001) is available in Canada for \$49 (plus PST & GST), US \$59 in the United States, and US \$69 in other countries.

#### To order, write to

Statistics Canada, Operations and Integration Division. Circulation Management, Ottawa, Ontario K1A 0T6

or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

#### Femmes au Canada



#### Deux décennies de changements profonds

Au cours des décennies récentes, les rôles que jouent les femmes dans la société ont subi des bouleversements profonds. La situation sociale et économique des femmes s'est améliorée

considérablement pendant les deux dernières décennies; cependant, il existe toujours un fossé entre les nombreux indicateurs sociaux et économiques qui s'appliquent aux hommes et aux femmes. Aucune autre publication ne retrace l'évolution des femmes aussi soigneusement que Les femmes au Canada.

Ce tout dernier rapport de 180 pages traite des divers aspects de la vie des femmes, notamment :

- les caractéristiques de la population active
- la santé

a criminal victimization

le logement

le revenu

l'éducation

la famille

la victimisation

#### De plus, ce rapport comporte des sections distinctes:

- sur les immigrantes
- les femmes autochtones
- les membres de minorités visibles
- les femmes ayant une incapacité.

#### Les faits... et encore plus!

Les femmes au Canada vous fournit l'information la plus détaillée et la plus exacte qui soit sur les femmes d'aujourd'hui. Ouvrage de lecture facile, il contient plus de 200 tableaux et graphiques sur les points clés de l'évolution des femmes au cours des deux dernières décennies.

Connaître les rôles, les situations et les modes de vie des femmes canadiennes constitue un élément essentiel pour ce qui est de la planification et la mise en oeuvre des politiques sociales opportunes, l'élaboration des stratégies efficaces de marketing, et la compréhension des transformations qui ont marqué la société canadienne.

Les femmes au Canada (numéro au catalogue 89-5030XPF, numéro de l'édition 95001) est disponible au coût de 49 \$ (TPS et TVP en sus) au Canada, 59 \$ US aux États-Unis et 69 \$ US dans les autres pays.

#### Pour commander, veuillez écrire à

Statistique Canada, Division des opérations et intégration, Direction de la circulation, Ottawa (Ontario), K1A 0T6

ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584 ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.



## ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:	a inggo panakalan kana na mang salah sa panakan panakan sanakan sanakan na manakan di	kansar tan sasa asan sa sasa sa sa sa sa sa	armenta j	ME	THOD OI	PAYME	NT:	All the late	
MAIL	PHONE 1-800-267-6677	FAX 1-800-889-	9734	(Che	ck only one)				
Statistics Canada Operations and Integra Circulation Manageme 120 Parkdale Avenue		Visa, MasterCard a purchase orders on Please do not send confirmation. A fax	ly. will be		Please char		VISA	Mas	sterCard
Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6	not send communion.	treated as an origin 1-800-363-7629	al order.		Card Number	er			
INTERNET (Please print)	order@statcan.ca	Telecommunication for the Hearing Impa			Expiry Date Cardholder		nt)		
Company					Signature				
Department					Payment er	2 heads			
Attention	Title					iciosea p			
Address					Purchase Order Numb (Please end				
City	Province	/ \			(Flease end	1056)			
Postal Code	Phone	Fax			Authorized 9	Signature			
	, ,		Date Iss	пе		ıal Subscri r Book Pric			
Catalogue Number	Title		Indica "S" subsci	te an for	Canada \$	United States US\$	Other Countrie US\$	Quantity	Total \$
							`		
							SUBTOTAL		
Note: Catalog	gue prices for U.S. and other	countries are sh	nown in	US do	ollars.		DISCOUNT		
						(i	f applicable GST (7%)	=)	
Canadian client	nts pay in Canadian funds and s pay total amount in US funds	add 7% GST and	applica	ible PS	T. r US and		dian clients		
foreign clients	are shown in US dollars.						plicable Ps dian clients		
Cheque or mo	oney order should be made pay eral for Canada.	/able to the				GF	RAND TOTA	AL.	
GST Registrat	tion # R121491807						PF	093238	
									•





Canada

Statistics Statistique Canada

Canadä



## **BON DE COMMANDE**

Statistique Canada

POUR COMMANDER :	Sengery disease the State (Sen	МО	DALITÉS	DE PA	IEMENT		and the second s
COURRIER TÉLÉPHONE 1-800-267-6677	TÉLÉCOPI 1-800-88	EUR 9-9734 (Coch	nez une seu	le case)			
Statistique Canada Opérations et intégration Gestion de la circulation Gestion de la circulation Gestion de la circulation Faites débiter votre compte Visa ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans	Visa, MasterCard e de commande seul Veuillez ne pas en	et bon ement. voyer	/euillez débi	ter mon co	ompte	VISA [	MasterCard
120, avenue Parkdalela région d'Ottawa, composez leOttawa (Ontario)(613) 951-7277. Veuillez ne pasCanada K1A 0T6envoyer de confirmation.	de confirmation. L télécopié tient lieu commande originale	de	N° de carte				
INTERNET order@statcan.ca	00-363-7629 areils de télécommuni		Date d'expir	ation			'
(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)	les malentendants		Détenteur de	e carte (le	ttres moulé	ies)	
Compagnie			Signature				
Service			Paiement in	nclus \$			
À l'attention de Fonction			N° du bon				
Adresse			de comman (Veuillez joir		)		
Ville Province	( )						
Code postal Téléphone	Télécopieur		Signature de	e la person	ne autorise	ée	
	5/ 7/2	Édition demandée ou		ement annu le la public			Constanting to
Numéro au Titre catalogue		Inscrire "A" pour les abonnement	Canada \$	États- Unis \$ US	Autres pays \$ US	Quantité	Total \$
·							
Veuillez noter que les prix au catalogue p	our los É II at	loo outron no	vo cont		TOTAL		
donnés en dollars américains.	7001 103 E. O. O.	COXXXXX	DANA		RÉDUCTION (s'il y a lieu		
Les clients canadiens paient en dollars canadiens paient en dollars canadiens paient à l'étrogran paient	diens et ajoutent	la TPS de 7 %	et la	(Clients o	TPS (7 %) canadiens	seulement)	
TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paie sur une banque américaine.	in re montant tou	ar eri dollars U	o wes		/P en vigue canadiens		
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à Receveur général du Canada.	l l'ordre du			TO	TAL GÉNÉ	RAL	
TPS Nº R121491807					PF	093238	

### MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Statistics Canada

Canada



## Hire our team of

## Notre équipe de chercheurs est à researchers for votre service pour \$56 a year 56 \$ par année



But Perspectives is more than just facts and figures. It offers authoritative insights into complex

labour and income issues, analyzing the statistics to bring you simple, clear summaries of labour market and income trends.

Our team of experts brings you the latest labour and income data. Each quarterly issue provides:

- topical articles on current labour and income trends
- more than 50 key labour and income indicators
- a review of ongoing research
- information on new surveys

As a special bonus, twice a year you will also receive The Labour Market Review, giving you timely analysis on labour market performance over the previous six months or year.

#### And all for only \$56!

Thousands of Canadian professionals turn to Perspectives to discover emerging trends in labour and income and to stay up to date on the latest research findings. As a subscriber, you will get the inside story. We know you'll find Perspectives indispensable. GUARANTEED. If you aren't convinced after reading the first issue, we'll give you a FULL REFUND on all outstanding issues. Order your subscription to Perspectives today (Cat. No. 75-0010XPE).

#### ORDER NOW!

For only \$56 (plus \$3.92 GST and applicable PST) you will receive the latest labour and income research (4 issues per year). Subscription rates are US\$68 for U.S. customers and US\$80 for customers in other countries. Fax your VISA or MasterCard order to: (613) 951-1584. Call toll free: 1-800-267-6677. Or mail to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca



'abonner à L'emploi et le revenu en perspective, c'est disposer d'une division entière de chercheurs à votre service. Des faits solides. Des analyses objectives. Des statistiques fiables.

La publication n'a pas que des faits et des chiffres. Elle offre également des analyses de fond sur des questions complexes touchant l'emploi et le revenu, de façon à fournir des indications claires et précises sur les

tendances actuelles du marché du travail et des revenus.

Notre équipe de spécialistes met à votre disposition des données récentes sur l'emploi et le revenu. Dans chacun des numéros trimestriels, vous trouverez :

- M des articles de fond sur l'emploi et le revenu
- plus de 50 indicateurs clés de l'emploi et du revenu
- un aperçu de la recherche en cours
- M de l'information sur les nouvelles enquêtes

En prime, vous recevrez le Bilan du marché du travail deux fois l'an. Vous disposerez ainsi d'une analyse à jour de la situation du marché du travail pour les six derniers mois ou la dernière année.

#### Tout cela pour 56 \$ seulement!

Des milliers de professionnels au Canada consultent Perspective pour connaître les tendances de l'emploi et du revenu, ainsi que les plus récents résultats de recherche. Votre abonnement vous permettra de connaître tous les faits.

Nous savons que L'emploi et le revenu en perspective deviendra pour vous un outil indispensable. C'EST GARANTI. Si vous n'êtes pas satisfait après avoir lu le premier numéro, nous vous REMBOURSERONS le montant payé pour les numéros à venir. Abonnez-vous à Perspective (n° 75-0010XPF au cat.) dès aujourd'hui.

#### **ABONNEZ-VOUS DES MAINTENANT!**

Pour 56 \$ seulement (plus 3,92 \$ de TPS et la TVP en vigueur en sus), vous recevrez les plus récentes recherches sur l'emploi et le revenu (quatre numéros par année). L'abonnement est de 68 \$ US aux États-Unis et de 80 \$ US dans les autres pays. Faites parvenir votre commande par télécopieur (VISA ou MasterCard) au (613) 951-1584, par téléphone (sans frais) au 1-800-267-6677, par courrier à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. (Voir la liste dans la présente publication). Via l'Internet: order@statcan.ca

# Don't let

Ne vous laissez pas dépasser

magine you're called upon to make a really important business decision. You spend some anxious days weighing your options. You examine the available data. Finally, you make your decision...

#### ...only to discover too late that your information was incomplete or outdated!

If you've ever experienced this type of frustration... or if your reputation ever depends on the quality of the data you refer to... Infomat is for you.

Infomat is your fastest and easiest way to keep on top of important Canadian

economic and social trends. Since it comes to you weekly not daily - issues won't pile up unread. And, in just one publication, you'll have the answers to almost anything:

- price indexes
- manufacturing shipments and orders
- imports and exports
- labour market conditions, and
- dozens of key social and economic indicators!

And because Informat is based on over 100 ongoing Statistics Canada surveys, no other source is more timely or more reliable.

Infomat is specially designed and written for

you – a busy manager with no time to waste!



## Join the confident, successful decision-makers in the country and subscribe to Inlomat today!

Informat (catalogue no. 11-0020XPE) is only \$140\* per year in Canada, US\$168 in the U.S. and US\$196 in other countries. Also available by Fax Service: 50 issues for \$600\* in Canada, US\$600 in the U.S. and US\$600 in other countries CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX

(613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Via Internet: order@statcan.ca \*plus GST and applicable PST

maginez que vous devez prendre une décision de gestion très importante. Vous vous faites du mauvais sang pendant quelques jours à évaluer vos options. Vous examinez les données disponibles. Vous vous décidez enfin...

#### ... pour vous rendre compte trop tard que vous vous êtes fondé sur de l'information incomplète ou périmée!

Si vous avez déjà vécu ce genre de situation... ou si vous devez un jour miser votre réputation sur la qualité des données que vous avancez... Infomat est pour yous.

Infomat est la façon la plus rapide et la plus facile de se tenir au courant des tendances économiques et sociales importantes au Canada. Comme il s'agit d'un hebdomadaire - non d'un quotidien vous aurez le temps de le lire. Et dans une seule et même publication, vous trouverez réponse à presque tout :

- indices de prix
- livraisons et commandes des fabricants
- importations et exportations
- situation du marché du travail, et des
- dizaines d'indicateurs socio-économiques clés!

Et comme Infomat est fondé sur plus de 100 enquêtes permanentes de Statistique Canada, aucune autre source n'est plus à jour ou plus fiable.

Infomat est conçu et rédigé pour des gens comme vous - des gestionnaires qui n'ont pas de temps à perdre!

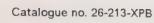
Faites comme bien d'autres décideurs au pays qui ont réussi et abonnez-vous à Infomat jourd'hui même!

Informat (nº 11-0020XPF au catalogue) ne coûte que 140 \$\* par année au Canada, 168 \$ US aux États-Unis et 196 \$ US dans les autres pays. Nous vous offrons également le service de télécopie: 50 numéros pour 600 \$\* au Canada, 600 \$ US aux Etats-Unis et 600 \$ US dans les autres pays

Vous pouvez nous joindre PAR TÉLÉPHONE AU 1-800-267-6677

MasterCard. Ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. Vous pouvez aussi communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. La liste de ces centres se retrouve dans la présente publication.

ou PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utiliser votre carte VISA ou Via l'Internet: order@statcan.ca \*plus la TPS et la TVP en vigueur





## The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

1996

N° 26-213-XPB au catalogue

#### L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1996



#### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

				10001	200 F40F
Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winniped					

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing	
impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada	
and United States)	1 800 267-6677

#### Ordering/Subscription information

#### All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-213-XPB is published annually for \$29.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$29.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

#### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Montréal Ottawa Toronto	(514) (613) (416)	426-5331 283-5725 951-8116 973-6586	Regina Edmonton Calgary Vancouver	(403) (403)	292-6717
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

#### Renseignements sur les commandes/abonnements

#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une **version papier**, n° 26-213-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 29 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 29 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

#### The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

SIC 071

1996

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

#### L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

November 1997

Catalogue no. 26-213-XPB

Frequency: Annual

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1997

N° 26-213-XPB au catalogue

Périodicité: Annuelle

ISSN 0068-7103

Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

#### **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
  - nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

#### **Abbreviations**

SIC: Standard Industrial Classification

#### **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section and
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

#### Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **Abréviations**

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

#### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

et

 Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut télephoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984. 

⊚

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

#### TABLE OF CONTENTS

#### TABLE DES MATIÈRES

P	AGE	
Highlights	5	Points saillants
For Further Reading	11	Lectures suggérées
Text Table		Tableau explicatif
<ol> <li>Exploration and Development Expenditures, 1996, Cumulative 1947-1996, Non-Conventional Sector</li> </ol>	12	<ol> <li>Dépenses d'exploration et développement 1996, cumulatif 1947-1996, secteur non- conventionnel</li> </ol>
II. Synthetic Crude Oil Reserves, 1996	12	II. Réserves de pétrole synthétique, 1996
III. Value Added, Non-Conventional Sector, 1996	13	III. Valeur ajoutée, secteur non-conven- tionnel, 1996
IV. Royalty Allocation, 1996	13	IV. Allocation de redevances, 1996
Maps		Cartes
<ol> <li>Crude Oil Production and Movements, by Source, 1996</li> </ol>	14	<ol> <li>Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1996</li> </ol>
<ol><li>Natural Gas Production and Movements, by Source, 1996</li></ol>	15	<ol> <li>Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1996</li> </ol>
Table		Tableau
<ol> <li>Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional Sector, 1985-1996</li> </ol>	17	<ol> <li>Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1985-1996</li> </ol>
2. Drilling Completions, 1996 and 1995	18	2. Forages complétés, 1996 et 1995
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1995 and 1996	20	<ol> <li>État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1995 et 1996</li> </ol>
<ol> <li>Marketable Production and Values, 1993-1996</li> </ol>	22	4. Production marchande et valeurs, 1993- 1996
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1996	22	<ol> <li>Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1996</li> </ol>
<ol> <li>Crude Oil and Equivalent and Market- able Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1996</li> </ol>	26	<ol> <li>Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1996</li> </ol>
<ol> <li>Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1995 and 1996</li> </ol>	28	<ol> <li>Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1995 et 1996</li> </ol>
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996	32	8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1995 et 1996
8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 1996 and 1995	36	8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 1996 et 1995
Data Quality and Methodology	37	Qualité des données et méthodologie
Concepts	39	Concepts
Terms	41	Terminologie

#### New and Noteworthy in 1996

- 14,600 wells drilled, the highest level ever recorded.
- Capital investment of over \$13 billion, the most spent in a single year.
- A record 148 companies were involved in mergers and acquisitions for a total investment of \$10 billion.
- Value of Marketable Production of oil, natural gas and natural gas by-products tops \$30 billion.
- Express Pipeline begins operations, the first new major oil pipeline from Western Canada in 45 years.
- The Hibernia top-side offshore crude oil facility was completed. Production start up is slated for late 1997. At full capacity, Hibernia is expected to produce 22,000 cubic metres of oil per day.
- Sable Island Offshore Energy Projects files application with a joint review panel to develop 88 billion cubic metres of natural gas located some 400 miles off the coast of Nova Scotia.
- Announcements are made for the development of Terra Nova, Whitehorse and Hebron fields.

#### Nouveautés et particularités en 1996

- On a foré un nombre record de 14 600 puits.
- Les capitaux investis ont dépassé 13 milliards de dollars, somme annuelle jamais atteinte jusqu'à présent.
- Un record de 148 entreprises ont participé à des opérations de fusion ou d'acquisition, ce qui correspond à un investissement global de 10 milliards de dollars.
- La valeur de la production marchande de pétrole, de gaz et de sous-produits du gaz est entré en opération cette année.
- Le premier grand aléoduc à être inauguré dans l'ouest du Canada en 45 ans, Express Pipeline, est entré en opération cette année.
- La plate-forme d'extraction de la nappe du pétrole brut sous-marine Hibernia est achevée. La production devrait démarrer vers la fin de 1997. À pleine capacité, le champ Hibernia devrait produire 22 000 mètres cubes de pétrole par jour.
- Une demande a été déposée auprès d'un groupe d'examen conjoint dans le cadre du projet de l'Île de Sable, en vue de l'exploitation du champ de 88 milliard de mètres cubes de gaz naturel situé à environ 400 milles au large de la Nouvelle-Écosse.
- Le développement des champs de Terra Nova, Whitehorse et Hebron a été annoncé.

#### Highlights

#### **Volumes**

In 1996, natural gas production advanced 3.6% to 153.6 billion cubic metres in 1995. The increase was largely due to stronger Canadian sales. Capacity limitations on pipelines transporting natural gas to the United States restricted export growth during 1996. Crude oil and equivalent production rose 2.8% to 117.6 million cubic metres in 1996 from 114.4 million cubic metres in 1995, as a result of stronger demand by both U.S. and Canadian refineries. Synthetic crude oil production (including crude bitumen) has increased solidly in the last 10 years; in 1996 it accounted for 22% of the total crude oil and equivalent production, compared to 17% in 1986.

Exports of natural gas during 1996 amounted to 80.1 billion cubic metres an increase of 1.1% over the 79.1 billion cubic metres in 1995. Pipeline load factors for natural gas export averaged 89% in 1996. Exports are expected to remain stagnant until the completion of pipeline expansions to the United States markets expected within the next two years. Domestic pipeline operated at higher factor levels during 1996, using some 98% of their capacity.

Exports of crude oil rose solidly in 1996 posting a 6.3% advance over 1995. Canadian crude oil has found a ready market in the United States, where indigenous production has been declining in recent years. Additionally, the lower Canadian dollar makes Canadian crude oil more competitive in the U.S. market.

Demand by Canadian refineries for domestically produced crude oil and equivalent decreased 0.8% to 53.0 million cubic metres in 1996.

#### Faits saillants

#### Volumes

En 1996, la production de gaz naturel a progressé de 3.6% pour s'établir à 153.6 milliards de mètres cubes comparativement aux 148.2 milliards de mètres cubes rapportés en 1995. On attribue dans une large mesure cette hausse à des ventes plus vives au Canada. Ce sont les limites de capacité des gazoducs utilisés pour acheminer le gaz naturel aux Étatsrestreint l'expansion aui ont exportations en 1996. Un raffermissement de la demande des raffineries américaines et canadiennes a permis à la production de pétrole brut et d'équivalents de gagner 2.8 % pour se chiffrer à 117,6 millions de mètres cubes en 1996, alors qu'elle s'établissait à 114.4 millions de mètres cubes en 1995. La production de pétrole brut synthétique (y compris de bitume brut) s'est considérablement raffermie ces 10 dernières années: en 1996, elle représentait 22 % de la production totale de pétrole brut et d'équivalents, contre 17 % en 1986.

En 1996, les exportations de gaz naturel s'élèveront à 80,1 milliards de mètres cubes, soit un 1,1 % de plus qu'en 1995 (79,1 milliards de mètres cubes). Les gazoducs servant à exporter du gaz naturel ont été utilisés en moyenne à 89 % de leur capacité en 1996. Les stagner iusqu'à devraient exportations l'achèvement des travaux qui étendront le réseau de gazoducs vers les américains d'ici deux ans. Les gazoducs desservant le marché canadien, en revanche, ont connu un meilleur facteur de charge en 1996, puisqu'on les a utilisés à 98 % de leur capacité.

Les exportations de pétrole brut ont profité d'une forte ascension en 1996 et dépassaient celles de 1995 de 6,3 %. Les États-Unis constituent un débouché intéressant pour le pétrole brut canadien car la production américaine ne cesse de perdre du terrain depuis quelques années. La valeur plus faible de notre devise par rapport à celle des États-Unis rend aussi le pétrole brut canadien plus concurrentiel sur ce marché.

Les raffineries canadiennes ont réduit la demande de pétrole brut et d'équivalents canadiens de 0,8 % à 53,0 millions de mètres cubes, en 1996.

Imports of crude oil and equivalent increased strongly to 39.7 million cubic metres in 1996 from 34.3 million cubic metres in 1995, an increase of 15.7%. Domestic sales of natural gas (including direct sales) increased to 67.2 billion cubic metres in 1996 from 63.7 billion cubic metres in 1995, an increase of 5.5%. The increase in sales was primarily attributable to increased demand from the chemical, electric power and mining industries.

#### **Values**

In 1996, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$30.7 billion, a sharp increase of 28.1% over 1995 and the highest level on record. Strong wellhead prices for crude oil and strengthening prices for natural gas throughout 1996 spurred production levels.

The value of crude oil and equivalent (including field condensate and pentanes plus) increased 24.5% to \$19.1 billion. The value of natural gas increased a staggering 27.9% to \$8.7 billion. The value of natural gas processing plant products (that is propane, butane, ethane and sulphur) was \$2.8 billion, up 60.2% over 1995 levels. During 1996, Alberta maintained its dominance in the value of marketable production accounting for 82.4% or \$25.3 billion of the total \$30.7 billion.

#### **Expenditures - Conventional Sector**

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to geological and geophysical operations, field and well operations, natural gas processing and re-processing plant operations, taxes (excluding income taxes) and royalties rose from \$10,305 million in 1995 to \$11,839 million in 1996, an increase of 14.9%. During the current year, royalty payments accounted for 36.6% of the total, geological and geophysical expenditures 6.9%, field and well operations 45.7%, natural gas processing plants 8.9%, and all other operating expenditures 1.9%.

Par ailleurs, on a importé considérablement plus de pétrole brut et d'équivalents en 1996 qu'en 1995, soit 39,7 millions de mètres cubes contre 34,3 millions de mètres cubes, ce qui correspond à une hausse de 15,7 %. Les ventes de gaz naturel au pays (y compris les ventes directes) se sont élevées à 67,2 milliards de mètres cubes en 1996 alors qu'un an plus tôt, elles étaient de 63,7 milliards de mètres cubes. Il s'agit d'un redressement de 5,5 %. L'ascension des ventes résulte surtout de la demande accrue des secteurs des produits chimiques, de l'électricité et des mines.

#### Valeur

En 1996, la valeur de la production marchande (incluant celle de pétrole brut synthétique) de l'industrie canadienne du pétrole brut et du gaz naturel s'établissait à 30,7 milliards de dollars, une hausse de 28,1 %, considérable par rapport à 1995, et la plus élevée jamais enregistrée. Le prix robuste du pétrole brut en tête de puits et le raffermissement du cours du gaz naturel en 1996 ont gonflé la production.

La valeur du pétrole brut et des équivalents (y compris le condensat et les pentanes plus) a gagné 24,5 % pour atteindre 19,1 milliards de dollars. Celle du gaz naturel a bondi de 27,9 % et s'est établie à 8,7 milliards de dollars. Enfin, les produits des usines de traitement du gaz naturel (propane, butane, éthane et soufre) ont atteint la valeur de 2,8 milliards de dollars, une majoration de 60,2 % par rapport à 1995. L'Alberta a continué de dominer le marché en ce qui concerne la valeur de la production marchande puisqu'elle a rapporté 25,3 milliards de dollars (82,4 %) sur les 30,7 milliards de dollars totaux.

#### Dépenses - Secteur conventionnel

Les dépenses d'exploitation (se définissant ici comme les dépenses liées aux travaux de prospection géologiques et géophysiques, à l'exploitation des champs et des puits, aux opérations des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes — sauf l'impôt sur le revenu, et aux redevances) sont passées de 10 305 millions de dollars en 1995 à 11 839 millions de dollars en 1996, un relèvement de 14,9 %. En 1996, les redevances représentaient 36,6 % du total, contre 6,9 % pour les dépenses liées à l'exploration

Other expenditures (classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other) decreased in 1996 to \$11,249 from \$11,270 in 1995. Exploratory and development drilling accounted for 51.0% reflecting increased drilling activity in 1996, production facilities 29.9%, natural gas processing plants 4.4%. Land acquisition and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees and filing fees) accounted for 12.4% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the nonconventional sector, which includes the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc.. See Text Table 1 for expenditure details for this sector.

#### **Drilling**

Drilling completions during 1996 increased 25.8% to 14,557 from 11,574 in 1995, the highest level ever recorded. The level of drilling completions is an important factor in determining reserve additions and production levels. In 1996, a total of 6,607 oil wells were completed, up 35.1% from the 4,889 in 1995. The sharp rise reflected increases in horizontal drilling application. Gas well completions amounted to 3,667 in 1996, up 9.4% from the 3.353 recorded in 1995.

#### Reserves

Remaining established reserves of conventional crude oil and equivalent (excluding oilsands and

géologique et géophysique, 45,7 % pour les frais d'exploitation des champs et des puits, 8,9 % pour les opérations des usines de traitement du gaz naturel et 1,9 % pour les autres dépenses d'exploitation.

Les autres dépenses (forages d'exploration. acquisition et location des terrains, forages de mise en valeur, équipement utilisé sur les chantiers, récupération assistée et maintien de la pression, usines de traitement du gaz naturel et autres dépenses) ont pris du recul pour passer de 11 270 millions de dollars à 11 249 millions de dollars entre 1995 et 1996. Les forages d'exploration et de développement expliquent 51.0 % de ces dépenses, signe qu'ils se sont intensifiés en 1996, alors que l'équipement utilisé sur les chantiers et les usines de traitement du gaz naturel en expliquaient respectivement 29,9 % et 4,4 %. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques et les frais de dépôt) comptaient pour 12.4 % des dépenses globales.

Les dépenses qui précèdent n'incluent pas celles du secteur non conventionnel, qui regroupe les régions de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. Voir le tableau 1 pour plus d'explications sur les dépenses de ce secteur.

#### Forage

L'année 1996 s'est caractérisée par un du nombre de forages accroissement complétés, qui est passé de 11 574 (1995) à 14 557, en hausse de 25,8 %, un niveau sans précédent jusqu'à présent. Le nombre de forages complétés joue un rôle important quand on désire calculer la progression des réserves et le niveau de production. En 1996, on a terminé 6 607 puits de pétrole, soit 35,1 % de plus qu'en 1995 (4889). Cette hausse appréciable traduit un recours accru aux forages horizontaux. En ce qui concerne le gaz, 3 667 forages ont été complétés en 1996, soit 9,4 % de plus que les 3 353 recensés en 1995.

#### Réserves

Les réserves prouvées restantes de pétrole brut et d'équivalents (ce qui exclut les sables crude bitumen) decreased only marginally during 1996 to 881 188 thousands of cubic metres from 892 564 in 1995, despite record levels of production. Reflective of the search by industry for new supplies of conventional crude oil, reserve replacement amounted to 89.2% of produced crude oil and equivalent during 1996. Saskatchewan, through the use of new drilling technologies, was the only province where reserve additions outstripped production levels. At current rates of extraction, Canadian reserves of conventional crude oil and equivalent have an estimated economic life of 10 years.

Synthetic crude oil and developed bitumen reserves are estimated to be 602 882 thousand of cubic metres, down 0.4% from 1995. Significant interest in the heavy crude oil area by producers should result in the addition of substantial new reserves in 1997. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 23 years. It should be noted that Canada's non-conventional resource base of oil sands deposits in Northern Alberta is among the largest in the world. These non-conventional resources are estimated to contain some 397 billion cubic metres of which 48 billion cubic metres are recoverable using current technology.

Marketable natural gas reserves decreased 4.6% during 1996 to 1 841 billion cubic metres from 1929 billion cubic metres in 1995. Reserve replacement during 1996 of marketable natural gas amounted to only 44.6%, indicating that the throughput volumes to both the domestic and export market amount to significantly more than the discovery of replacement reserves. Natural gas reserves have continued to decline over the last 10 years and at current levels of production have an economic life of only 9 years. Non-conventional natural gas prospects such as coal bed methane and tight sands gas potential are extensive and as yet relatively undeveloped.

bitumineux et le bitume brut) n'ont que légèrement diminué en 1996 pour se fixer à 881 188 milliers de mètres cubes. comparativement aux 892 564 milliers mètres cubes signalés en 1995 et ce, en dépit d'une production record. Les réserves ont remplacé 89,2 % du pétrole brut et des équivalents produits en 1996. L'industrie poursuit donc la recherche de nouvelles nappes. Grâce aux nouvelles techniques de forage, la Saskatchewan a été la seule province où la découverte de réserves a dépassé le niveau de production. Aux taux d'extraction actuels, les réserves canadiennes de pétrole brut et d'équivalents devraient durer encore 10 ans.

On situe les réserves de pétrole brut synthétique et de sable bitumineux autour de 602 882 milliers de mètres cubes, soit 0,4 % de moins qu'en 1995. Face à l'intérêt notable que les producteurs portent au pétrole brut, les réserves devraient sensiblement s'accroître en 1997. À la vitesse d'extraction qu'on connaît aujourd'hui, la vie économique des réserves est estimée à 23 ans. Précisons que les ressources non conventionnelles du Canada, composées des sables bitumineux du nord de l'Alberta. figurent parmi les plus importantes au monde. Ces ressources devraient donner environ 397 milliards de mètres cubes de pétrole, dont 48 milliards de mètres cubes exploitables avec la technologie existante.

Les réserves marchandes de gaz naturel se sont affaiblies de 4,6 % en 1996 pour s'établir à 1 841 milliards de mètres comparativement aux 1 929 milliards de mètres cubes de 1995. Les réserves de gaz naturel marchandes n'ont pu remplacer que 44,6 % de la production en 1996, de sorte que le volume écoulé sur le marché intérieur et sur le marché d'exploitation dépasse sensiblement découverte de nouveaux champs. Les réserves de gaz naturel n'ont cessé de s'amenuiser au cours des dernières années et au niveau de production existant, leur vie économique n'est plus que de 9 ans. On sait qu'il existe d'importantes réserves non conventionnelles de gaz naturel comme le méthane des couches de charbon et les poches de gaz dans les sables peu perméables mais ces réserves n'ont pas encore tellement été mises en valeur.

#### Note to users

Due to resource limitations, capital and operating expenditures estimates shown in Text Table 1, Table 1, and Table 3 are compiled from the largest operators. These businesses are believed to account for 90 to 95% of the total economic activity of the industry.

#### Note aux usagers

À cause de ressources restreintes, l'estimation des dépenses capitalisées et des dépenses d'exploitation qui apparaissent au tableau explicatif 1, au tableau 1 et au tableau 3 dérive de rapports fournis par les exploitants les plus importants. Ces commerces devraient représenter de 90 à 95 % de l'activité économique de cette industrie.



#### Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport du pétrole par pipelines
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charg des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs pri- maires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order3statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

#### TEXT TABLE I. Exploration and Development Expenditures, 1996, Cumulative 1947-1996, Non-Conventional Sector

TARIFALI EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement 1996, cumulatif 1947-1996, secteur non-conventionnel

	1996	Cumulative 1947-1996	
		Cumulative 1947-1996	
	millions of dolla	rs	
	■illions de dolla	rs	
pital expenditures - Dépenses d'investissement:			
cluding exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage,			
les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	1,286.3	13,738.8	
erating costs - Dépenses d'exploration:			
cluding taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, other operating costs, etc. ~ Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de			
revendiquation et les autres d'opération, etc.	2,610.6	28,315.7	
tal expenditures - Dépenses totales	3,896.9	42,055.5	

#### TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil and Developed Bitumen Reserves1

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthéthique et pétrole bitumineux1

	Thousands of cubic metres  Milliers de mètres cubes	
	Sythetic - Synthéthique	Developed Bitumen - Pétrole bitumineux
ewaining reserves at 31-12-95 - Réserves estimées au 31-12-95	407 967	197 450
996 negative revisions - Révisions négatives en 1996	-	-
eserves added in 1996 - Additions aux réserves en 1996:		
y positive revisions - Cause de révisions positives	-	-
y extentions - Cause d'extensions	_	-
y new projects - Cause de nouveaux projets	-	*
ross additions in 1996 - Additions brutes en 1996	-	23 190
eserves at 31-12-95 plus 1996 gross additions - Somme des réserves au		
31-12-95 et des additions brutes en 1996	407 967	220 640
ess 1996 net production <sup>2</sup> - Moins production nette en 1996 <sup>2</sup>	16 190	9 535
emaining reserves at 31-12-96 - Réserves estimées au 31-12-96	391 777	211 105
et change in reserves during 1996 - Changement net dans les réserves en 1996	(16 190)	13 655

<sup>1</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

<sup>1</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Preliminary estimate.

#### TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector1, 1996

#### TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel1, 1996

Value of marketable production - Valeur de la production marchande Cost of fuel, electricity, materials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de

l'électricité

Value added -Producing Activity - Valeur ajoutée Activité de Production

\$ Million

4.033.2

723.0

3.310.2

#### TEXT TABLE IV. 1996 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de redevances, 1996

	Millions of dollars
	Millions de dollars
Total royalties, Canada <sup>l</sup> - Redevances en total, Canada <sup>l</sup>	4,336.1
Federal crown royalties - Redevances fédéral de la couronne	17.5
Provincial crown royalties - Redevances provincial de la couronne	3,465.4
Non-crown royalties and other - Autres redevances et paiements	853.2

Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

<sup>1</sup> Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

l Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

<sup>1</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

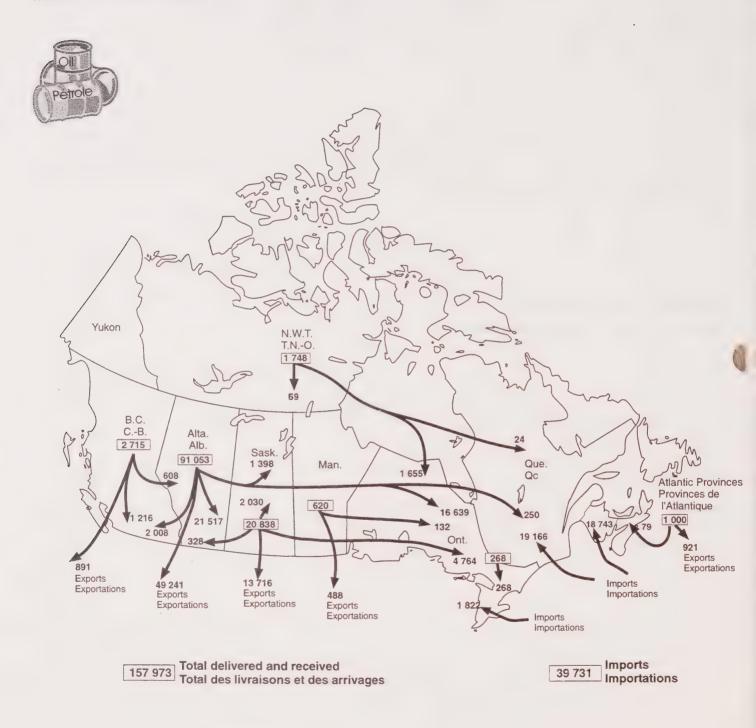
#### Crude Oil Production and Movements, by Source, 1996

(Based on crude delivered and received)

Thousand of cubic metres

#### Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1996

(Selon les livraisons de pétrole brut et les arrivages aux raffineries)
Milliers de mètres cubes



#### Natural Gas Sales and Movements, by Source, 1996

(Based on sales)

Millions of cubic metres

#### Ventes et transport de gaz naturel par source, 1996

(Basé sur les ventes)

Millions de mètres cubes





Total gas utilities sales (including direct sales)
Ventes totales pour les services de gaz (incluant les ventes directes)



TABLE 1. Principal Statistics:, Crude Petroleum and Natural Gas, Conventional Sector, 1985-1996
TABLEAU 1. Statistiques principales:, l'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1985-1996

			Pro	ducing act	ivity - Ac	tivité de pr	oduction		Total activity -	Activité total
Year and province	Estab- lish- ments	Tr	Production a related work availleurs a	kers de la	Cost of electri- city	Cost of materials and supplies and fuel	Value of marketable production	Value added	Emplo	
Année et province	Éta- blisse- ments	Number	Person- hours paid Heures- personnes payées	Wages Salai- res	Coût de l'élec- tricité	Coût des matières et four- nitures et du combus- tible	Valeur de la production commercia- lisable	Valeur ajoutée	Number	Salarie and Wage: Traite Ments e salaire:
	Number Nombre					ds of dollars s de dollars				nds of dollars rs de dollars
1985 1986 1987 1988 1989 1990 1991 1992 1993 1994	913 1,002 738 801 725 714 674 634 626 671	8,598 8,818 8,594 9,109 9,111 8,699 8,724 7,964 7,155 7,440	18,383 17,883 17,290 18,336 18,609 17,654 17,670 16,032 16,429 14,975	337,601 373,549 365,217 400,859 422,756 430,018 480,966 455,124 394,238 422,524	259,062 288,518 295,041 325,792 336,559 359,799 383,096 418,896 477,458 513,980	836,546 994,145 973,723 1,221,155 1,352,711 1,395,421 1,504,989 1,445,037 1,464,121 1,547,755	26,463,592 16,050,668 16,922,699 14,717,027 16,104,679 18,664,566 16,092,573 16,992,802 19,058,705 21,871,403	25,367,984 14,768,005 15,653,935 13,170,080 14,415,409 16,909,346 14,204,488 15,128,869 17,117,126 19,809,668	38,720 34,936 33,855 33,762 32,696 31,926 31,450 27,678 26,598 27,693	1,650,31 1,661,48 1,598,96 1,678,40 1,772,33 1,742,78 1,940,73 1,845,76 1,706,64
1995 Atlantic provinces - Provinces de										
l'Atlantique Québec Ontario	••	• •	• •	• •	1,192	• •	82,492	• •	• •	•
Manitoba					2,051		90,728	• •	* *	
Saskatchewan	• •			• •	76,177	• •	2,686,872 16,451,239r	* *	• •	•
Alberta British Columbia - Colombie-Britannique Yukon, Northwest Territories & Arctic	••	••		••	465,682		1,074,622	••		
Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique Off shore - Au	••			••	-	• •	234,640	••		
large des côtes: East - Est	• •	• •			-	• •	197,087		••	
Hudson Bay - Baie d'Hudson					-		-		• •	
West - Ouest Total	• •	• •	• •	• •	545,102	• •	20,817,680r	••	• •	•
1996 Atlantic provinces - Provinces de										
1'Atlantique					-		-		• •	•
Québec		• •	• •	• •	1,133	• •	80,750	• •	• •	•
Ontario Manitoba		• •	• •		2,239	• •	107,355	••		
Saskatchewan	••				81,954	• •	3,443,392	• •	• •	
Alberta British Columbia - Colombia- Britannique	••	• •	• •	• •	499,498	* *	1,342,684	• •	••	
gritannique Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Duest et		• •								
îles de l'Arctique Off shore - Au large des côtes:	••	••		• •	-	••	280,731		••	
East - Est	• •	• •	• •	• •		• •				
Hudson Bay - Baie d'Hudson					-		-	• •	• •	
West - Duest Total	••	••		• •	584,824	• •	26,707,674			
Percentage change - Variation en pourcentage							.20.7			
1996/1995					+7.3	* *	+28.3		• •	:
1994/1993					+6.0		-6.3	• •		

Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.

Ne comprend pas les établissements qu'ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions1, 1995 and 1996

			0:				C		
			Pétr			19	95 ·		996
			995		96 metres		metres	number	metre
		number	wetres	number		number	mètres	nombre	metre:
No.		nombre	- mètres	nombre	mètres	nombre	metres	nombre	metre:
	Territories and Arctic Islands:								
1	Exploratory wells <sup>2</sup>	:	-	-		-	-	_	
2	Development wells Other <sup>3</sup>	1	1 626	3	5 852	-	-	-	
4	Total	1	1 626	3	5 852	•	•	•	
	British Columbia:								
5	Exploratory wells <sup>2</sup>	16 50	23 409 74 340	20 54	34 736 94 780	102 136	163 353 200 422	102 138	161 92 213 62
6 7	Development wells Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	
8	Total	66	97 749	74	129 516	238	363 775	240	375 54
	Alberta:								
9	Exploratory wells <sup>2</sup>	347	536 990	344	529 282	933	1 256 792 1 802 063	851	1 100 60 2 204 30
10	Development wells Other <sup>3</sup>	2,871 17	3 144 439 3 150	2,632 1,463	3 134 295 1 060 782	1,944	-	2,266	
12	Total	3,235	3 684 579	4,439	4 724 359	2,877	3 058 855	3,117	3 304 95
	Saskatchewan:								
13	Exploratory wells <sup>2</sup>	264	269 355	369	396 910	77	47 699 74 590	44	30 22
14 15	Development wells Other <sup>3</sup>	1,286	1 617 991	1,670	2 010 020	133	-	263	154 02
16	Total	1,550	1 887 346	2,039	2 046 930	210	122 289	307	184 25
	Manitoba:								
17	Exploratory wells <sup>2</sup>	7	6 863	7	6 105	-	-	-	
18 19	Development wells Other <sup>3</sup>	25	31 970	27	29 370	-		-	
20	Total	32	38 833	34	35 475	•	•	•	
	Ontario:								
21	Exploratory Wells <sup>2</sup>	-		8	7 099	14	5 189	-	. 70
22 23	Development wells Other <sup>3</sup>	5	5 427	9	8 541	13	3 438	3	1 74
24	Total	5	5 427	17	15 640	27	8 627	3	1 74
	Québec:								
25	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	-	-	1	4 243	-	
26 27	Development wells Other <sup>3</sup>	_	_	-	-	-	-	-	
28	Total	-	•	•	•	1	4 243	•	,
	Newfoundland:								
29	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	-	_	-	-	~	
30 31	Development wells Other <sup>3</sup>	_	_	-	-	-	-	_	
32	Total	-	-	•	•	•	•	•	
	East Coast Offshore:								
33	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	_	_	-	_	_	-	
34 35	Development wells Other <sup>3</sup>	-	-	1	4 620	-	-	_	
36	Total	-		1	4 620	•		•	
	Canada:								
37	Exploratory wells <sup>2</sup>	634	836 617	748	974 132	1,127	1 477 276	997	1 292 74
38 39	Development wells Other <sup>3</sup>	4,238 17	4 875 793 3 150	4,396	5 287 478 1 060 782	2,226	2 080 513	2,670	2 573 75
40	Total	4,889	5 715 560	6,607	7 322 392	3,353	3 577 789	3,667	3 866 50

I Source: Canadian Association of Petroleum Producers.
<sup>2</sup> Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup> Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

	andoned and :	Suspended Suspendus			Tota	al			
1	995	]	1996		1995		1996		
u≡ber	metres	number	metres	number	metres	number	metres		
ombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		Мo
								Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique:	
-	-	-	-	-	~	-	-	Puits d'exploration <sup>2</sup>	
_	_	_	-	1	1 626	3	5 852	Puits de developpement Autres <sup>3</sup>	
•	-	-		1	1 626	3	5 852	Total	
								Colombie-Britannique:	
81	148 871	97	158 087	199	335 633	219	354 743	Puits d'exploration <sup>2</sup>	
38	57 833	61	96 215	224 24	332 595 43 994	253 28	404 622 52 100	Puits de développement Autres <sup>3</sup>	
119	206 704	158	254 302	447	712 222	500	811 465	Total	
								Alberta:	
1,085	1 558 208	1,077	1 568 979	2,365	3 351 990	2,272	3 198 862	Puits d'exploration <sup>2</sup>	
1,087	1 258 175	1,420	1 670 400	5,902	6 204 677	6,318	7 009 050	Puits de développement	1
158 2, <b>330</b>	29 559 <b>2 845 942</b>	150 2,647	108 750 <b>3 348 129</b>	513 <b>8,780</b>	575 660 <b>10 132 327</b>	2,336 <b>10,926</b>	1 796 925 12 004 837	Autres <sup>3</sup> Total	1
		ŕ		,		ŕ		Saskatchewan:	
243	268 894	320	359 935	584	585 948	733	787 071	Puits d'exploration <sup>2</sup>	1
89	98 944	198	194 906	1,508	1 791 525	2,131	2 358 951	Puits de developpement	1
332	367 838	518	554 841	110 2,202	98 627 <b>2 476 100</b>	136 <b>3,000</b>	122 527 <b>3 268 549</b>	Autres <sup>3</sup> Total	1
						·		Manitoba:	
13	12 321	19	18 789	20	19 184	26	24 894	Puits d'exploration <sup>2</sup>	1
5	4 962	5	4 106	30	36 932	32	33 476	Puits de developpement	1
18	17 283	24	22 895	<b>52</b>	1 790 <b>57 90</b> 6	2 <b>60</b>	2 217 <b>60 587</b>	Autres <sup>3</sup> Total	1 2
			22 073		3. 700			Ontario:	
38 16	26 487 13 666	17 8	14 215 7 082	52 34	31 676 22 531	25 20	21 314 17 371	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de developpement	2
-	-	-	-	2	1 658	15	8 412	Autres <sup>3</sup> Total	2
54	40 153	25	21 297	88	55 865	60	47 097	<del></del>	2
								Québec:	
-	-	-	-	1	4 243	_	_	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de developpement	2
_	_	-	_	-	-	-	_	Autres <sup>3</sup>	2
	•	•	-	1	4 243	•	-	Total	2
								Terre-Neuve:	
1	4 699	1	3 810	1	4 699	1	3 810	Puits d'exploration <sup>2</sup>	2
-	-	_	-	_	_	_	_	Puits de developpement Autres <sup>3</sup>	3
1	4 699	1	3 810	1	4 699	1	3 810	Total	3
								Large des côtés Est:	
-		1	3 240	-	-	1	3 240	Puits d'exploration <sup>2</sup>	3
-	~	2	5 939	-	-	3 -	10 559	Puits de developpement Autres <sup>3</sup>	3
		3	9 179			4	13 799	Total	3

2 127 055

1 978 648 108 750 4 214 453

4 333 373

8 389 886 724 951 13 448 210

3,222

7,699 653 11,**574** 

1,532 1,694 150

3,376

1,461

1,235

2,854

158

2 019 480

1 433 580 29 559

3 482 619

38

39

40

Puits d'exploration<sup>2</sup> Puits de developpement Autres<sup>3</sup>

Total

3,277 8,760 2,520 14,557

4 393 934 9 839 881 1 987 697

16 221 512

<sup>1</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, les essais de gisements profonds, les essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.
 Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1995 and 1996

		Canada	Nfld. T.~N.	N.B. and Que.	Ontario	Manitoba	Saskatchewar
No.			1. 14.	N.D. Et av			
		thousands	of dollars -	milliers de dollars			
	1995:						
	Exploration						
1	Geological and geophysical operations	791,026	9,923	der	685	1,890	78,257
2	Drilling	1,918,591	17,980	-	16,616	3,867	113,109
3	Land acquisitions and rentals <sup>1</sup>	1,146,352	518	-	767	8,016	97,459
4	Total	3,855,969	28,421	•	18,068	13,773	288,825
	Development						
5	Drilling	3,209,847r	-	-	11,461	9,028	531,431
6	Production facilities <sup>2</sup> Enhanced recovery and pressure	4,131,879r	311	•	10,614	3,670	221,216
•	maintenance	117,079	_	-	-	_	43,594
8	Natural gas plants Non-production facilities	644,233		-	2,708	-	8,620
7	Non-production facilities	101,940	_	-	-	107	1,913
10	Total	8,204,978	311	•	24,783	12,805	806,774
	Operating						
11	Field and well operations	4,918,273	_	-	13,690	21,891	566,463
12		998,064	-	~	32,103		19,114
14	Taxes (excluding income tax) Other operating expenses	177,293	-	~	933	1,793	22,337
15	Total	6,093,630			46,726	23,684	607,914
16	Royalties <sup>3</sup>	3,420,118			7,415	15,564	479,242
17	Total expenditures	21,574,695	28,732		96,992	65,826	2,182,755
	1996:	,			,,,,,,	33,323	2,302,133
	Exploration						
	·						
2	.Geological and geophysical operations Drilling	819,719	-	-	918	2,438	124,611
3	Land acquisitions and rentals1	2,073,723 1,389,750	_	-	8,559 2,274	5,013 5,425	152,793 167,441
4	Total	4,283,192					
7		4,203,192	-	•	11,751	12,876	444,845
	Development1						
	Drilling	3,664,198	-	-	14,695	9,105	654,966
6	Production facilities <sup>2</sup> Enhanced recovery and pressure	3,369,444	-	-	4,019	1,883	349,988
	maintenance	143,354	_	-	-		45,471
8	Natural gas plants Non-production facilities	499,246	-	-	2,763	-	26,932
		109,592	-		-	106	4,237
10	Total	7,785,834	-	•	21,477	11,094	1,081,594
	Operating						
11	Field and well operations	5,410,567	_	_	17,282	19,237	695,631
12	Natural gas processing plants Taxes (excluding income tax)	1,056,079		-	27,487	39	18,594
14	Other operating expenses	216,953	-	-	1,058	2,051	36,336
15	Total	6,683,599		•	45,827	21,327	750,561
16	Royalties3	4,336,088			7,296	19,231	
17	Total expenditures		-	•			641,990
	barbelists est en	23,088,713		•	86,351	64,528	2,918,990

Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

 $<sup>^2</sup>$  Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.  $^3$  Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1995 et 1996

Yukon, Northwest

British

,		Columbia	Territories and Arctic Islands	Off shor	a - Large des d	ôtes		
	Alberta			Nfld.	Hudson Bay	N.S.		
		Colombie- Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	TN.	Baie d'Hudson	NÉ.		
		thousa	ends of dollars - mil	liers de do	llars			
							1995:	
							Exploration	
	559,959	113,327 274,604	9,161	16,533	-	1,291	Exploration géologique et géophysique	1 2
	1,492,415 857,166	165,260	10,589	6,577	_	_	Forage d'exploration Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	3
	2,909,540	553,191	19,750	23,110	-	1,291	Total	4
							Développement	
	0 (00 5(0	2/3 053	32.750			7 0/0	Francis de miles en colonia	-
	2,400,549	241,951 218,288	12,358	1,358,541		3,069 2,750	Forage de mise en valeur Installations de production <sup>2</sup>	5
	2,310,890	983	500	1,350,541		2,750	Récupération assitée et maintien de la pression	7
	72,002	78,302	500	_	_	_	Usines de traitement du gaz naturel	6
	554,603 97,488	2,432	-	-	-	-	Installations autres que les installations de production	9
	5,435,532	541,956	18,457	1,358,541		5,819	Total	10
							Exploitation	
	3,874,753	293,674	41,314	-	_	106,488	Exploitation des champs et des puits	11
	835,447	107,000	4,400	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
	142,434	8,497	1,299	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
	-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	14
	4,852,634	409,171	47,013	•	•	106,488	Total	15
	2,730,890	175,492	7,634	•	-	3,881	Redevances <sup>3</sup>	16
	15,928,596	1,679,810	92,854	1,381,651	•	117,479	Dépenses totales	17
							1996:	
							Exploration	
	574,313	74,186	20,703	14,679	-	7,871	Exploration géologique et géophysique	18
	1,546,916	312,843	10,864	36,735	-	-	Forage d'exploration	19
	1,050,872	163,191	32	515	-	-	Acquisition et location de terrains1	20
	3,172,101	550,220	31,599	51,929	•	7,871	Total	21
							Développement	
	2,667,330	291,671	16,090	-	-	10,341	Forage de mise en valeur	22
	1,951,009	194,896	16,670	845,666	-	5,313		23
	91,561	6,322	-	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression	24
	394,818	74,733	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	25
	90,450	11,799	3,000	-	-	-	Installations autres que les installations	26

- 15,654

- 121,713

- 121,713

3,524

de production

Exploitation des champs et des puits

Usines de traitement du gaz naturel

Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)

Autres dépenses d'exploitation

Exploitation

Total

Total

- 148,762 Dépenses totales

Redevances<sup>3</sup>

845,666

897,595

35,760

33,621

2,001

1,094

36,716

13,968

118,043

5,195,168

4,229,535

5,283,355

3,449,892

17,100,516

888,940

164,880

579,421

293,548

119,018

11,534

424,100

200,187

1.753.928

27

28

29

30

31 32

33

34

Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux

services des terrains et les dépenses générales pertinents.

Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1993-1996

		1993		1994	
	Destrict	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
	Product	williers de	≡illiers de	milliers de	≡illiers de
No.		mètres cubes	dollars	mètres cubes	dollars
9.		75 223.0	0 /70 070	78 381.5	9 499 744
1	Crude oil	14 123.1	8,679,838	15 190.6	9,499,746 2,057,098
3	Synthetic crude oil	7 685.1	1,870,746 505,756	7 810.0	615.038
5	Crude Bitumen Condensate	264.3	34,302	325.7	42,746
5		8 474.4	1,126,734	8 743.8	1,164,417
6	Pentanes plus Propane	8 329.4	742,035	8 724.5	710,386
2	Butanes	4 336.9	387,544	4 894.2	422,419
8	Ethane	9 022.2	609,089	9 046.9	490,704
9	Natural gas	128 816.5	7,490,619	138 856.4	9,428,640
		thousands of metric tonnes		thousand of metric tonnes	
		milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques	
10	Elemental sulphur	7 171.4	-11,456	7 572.2	112,345
11	Total value		21,435,207		24,543,539

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1996

						New Brunswick			
No.	Product			•	Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
				all	quantities	are expressed in	thousands		
				tou	tes les qua	ntités sont expri	mées en millie	`s	
	Net production withdrawa	ols:							
1 2	Crude oil	cubic metres	1996 1995		539.0 093.9	-	-	267.9 285.4	616.1 642.6
3 4	Synthetic crude oil	cubic metres	1996 1995		317.5 328.2	-	-	Ξ.	-
5 6	Crude Bitumen	cubic matres	1996 1995		504.9 629.7		-	-	
7	Condensate	cubic metres	1996 1995		386.6 344.2	-	-	-	
9	Pentanes plus	cubic metres	1996 1995		872.6 976.1	-	-	-	0.3
11 12	Propane	cubic metres	1996 1995		463.3 615.1	-	-	-	0.8
13 14	Butanes	cubic metres	1996 1995		502.5 423.7	-		-	0.4
15 16	Ethane	cubic metres1	1996 1995		691.3 001.5	-	-	2	-
17 18	Natural gas	'000's of cubic metres	1996 1995		005.0 374.4	-	-	307.0 456.3	
19 20	Elemental sulphur	metric tonnes	1996 1995		015.2 736.6	-	-	-	

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1993-1996

			1996		1995
	Produit	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres
No	FIGURE	milliers de	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes
No		dollars	Metres cubes	dollars	metres cubes
1	Pétrole brut	13,143,609	81 539.0	10,634,719	80 093.9
2	Pétrole brut synthétique	2,906,636	16 317.5	2,436,494	16 328.2
3	Pétrole bitumineux	1,126,521	9 504.9	841,223	8 629.7
4	Condensat	70,853	386.6	51,271	344.2
5	Pentanes plus	1,824,106	9 872.6	1,294,744r	8 499.6г
6	Propane	1,475,848	10 463.3	846,610	9 615.1
7	Butanes	629,321	5 502.5	468,445	5 423.7
8	Ethane	733,530	10 691.3	457,369	10 001.5
9	Gaz naturel	8,734,860	153 578.3	6,830,779	148 202.6
			thousands of		thousands of
			metric tonnes		metric tonnes
			milliers de		milliers de
			tonnes métriques		tonnes métriques
10	Soufre élémentaire	95,547	8 015.2	171,189	7 574.5
11	Valeur totale	30,740,831	***	24,032,843r	• • •

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1996

askatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Offshore east coast		Produit	
aska (Cilawai)	AIDDI CO	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Au large des côtes est			No
ll values and	quantities a	ere express in t	housands					
outes valeurs	et quantités	exprimées en m	illiers					
							Prélèvements nets de product	ion:
20 918.9	54 774.9	2 239.4	_	1 656.3	1 065.5	mètres cubes	Pétrole brut	1
18 745.4	55 395.0	2 038.5	NO	1 745.9	1 241.1			2
_	16 317.5	_	_	-	-	mètres cubes	Pátrola brut synthétique	3
-	16 328.2	-	-	-	-			4
-	9 504.9	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	Ē
-	8 629.7	-	-	-	-			ε
	337.9	45.8	_	2.9	-	mètres cubes	Condensat	7
-	292.8	41.5	-	9.9	-			8
7.2	9 417.8	359.3	-	88.0	-	mètres cubes	Pentanes plus	10
31.3	8 499.6	358.0	-	86.0	-			10
53.5	10 047.6	361.4	-	-	-	mètres cubes	Propane	11
53.3	9 223.0	336.6	~	-	-			
46.0	5 221.7	234.4	-	-	-	mètres cubes	Butanes	13
45.4	5 154.2	222.8	-	-	_			
-	10 691.3	-	-	-	-	mètres cubes <sup>1</sup>	Ethane	15
-	10 001.5	-	-	-	-			10
7 617.9	151 330.0	22 146.1	426.4	177.6	-	'000 de	Gaz naturel	17 18
8 378.3	145 192.8	21 711.5	441.6	193.9	-	mètres cubes		10
_	7 098.1	917.1		_	-	tonnes	Soufre élémentaire	19
-	6 736.6	835.3		-	-	métriques		20

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1996 - Concluded

				New Brunswick			
No.	Product		Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
			all values an	d quantities are e	expressed in the	ousands	
			toutes les va	leurs et quantités	sont exprimées	s en milliers	
	Marketable production:						
1 2	Crude oil	cubic metres dollars	81 539.0 13,143,609	-	Ξ.	267.9 49,562	616.1 107,140
3 4	Synthetic crude oil	cubic metres dollars	16 317.5 2,906,636	~	-	-	
5 6	Crude Bitumen	cubic metres dollars	9 504.9 1,126,521	-	-	-	=
7 8	Condensate	cubic metres dollars	386.6 70,853	-	-	2	=
9 10	Pentanes plus	cubic matres dollars	9 872.6 1,824,106	-	-	-	0.3 56
11 12	Propane	cubic metres dollars	10 463.3 1,475,848	-	-	600 600	0.8 113
13 14	Butanes	cubic metres dollars	5 502.5 629,321	-	-	-	0.4
15 16	Ethane	cubic metres <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	10 691.3 733,530	-	-	-	-
17	Natural gas	'000's of					
18		cubic metres dollars	153 578.3 8,734,860	-	-	307.0 31,188	-
19 20	Elemental sulphur	metric tonnes dollars	8 015.2 95,547		-	Ξ.	-
21	Total value	dollars	30,740,831	•		80,750	107,355
	Shipments:						
22 23	Crude oil	cubic metres dollars	81 539.0 13,143,609	-	_	267.9 49,562	616.1 107,140
24 25	Synthetic crude oil	cubic metres dollars	16,317.5 2,906,636	-	-	-	-
26 27	Crude Bitumen	cubic metres dollars	9 504.9 1,126,521	-	-	-	-
28 29	Condensate	cubic metres dollars	386.6 70,853	-	-	-	-
30 31	Pentanes plus	cubic metres dollars	9 872.6 1,824,106	-	-	-	0.3 56
32 33	Propane	cubic wetres dollars	10 463.3 1,475,848	-	*** ***	-	0.8 113
34 35	Butanes	cubic metres dollars	5 502.5 629,321	Ī	en en	-	0.4
36 37	Ethane .	cubic metres <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	10 691.3 733,530	-	-	-	-
38 39	Natural gas	'000's of cubic metres dollars	153 378.3 8,734,860	-	_	307.0	-
40	Elemental sulphur	metric tonnes	7 012.2			31,188	-
41	www.priddi	dollars	83,018	-	-	-	-
42	Total value	dollars	30,728,302		-	80,750	107,355

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1996 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Offshore east coast		Paradoli A	
Saskatchewan	AIDelifa	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Au large des côtes est		Produit	N
all values and	quantities a	are express in t	housands					
toutes valeurs	s et quantité:	s exprimées en m	illiers					
							Production <b>≡</b> archande:	
20 918.9 3,102,064	54 774.9 9,068,752	2 239.4 373,868	-	1 656.3 241,025	1 065.5 201,198	mètres cubes dollars	Pétrole brut	
-	16 317.5 2,906,636	-	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique	
_	9 504.9 1,126,521		-	-	,	mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux	
-	337.9 62,785	45.8 7,646	-	2.9 422	-	mètres cubes dollars	Condensat	
7.2 1,338	9 417.8 1,749,921	359.3 59,985	-	88.0 12,806	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	1
53.5 7,546	10 047.6 1,417,214	361.4 50,975	-	-	-	mètres cubes dollars	Propane	1
46.0 5,261	5 221.7 597,206	234.4 26,808	-	2	1	mètres cubes dollars	Butanes	1:
Ĩ.	10 691.3 733,530	-	-	-	-	mètres cubes <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	Ethane	1
6 367.9	127 903.0	18 502.7	328.7	169.0	-	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	1
327,183	7,533,487	816,524 917.1	18,197	8,281		dollars tonnes métriques	Soufre élémentaire	1
-	88,669	6,878	-		-	dollars	South & Glementall &	2
3,443,392	25,284,721	1,342,684	18,197	262,534	201,198	dollars	Valeur totale	2
							Livraisons:	
20 918.9 3,102,064	54 774.9 9,068,752	2 239.4 373,868	_	1 656.3 241,025	1 065.5 201,198	mètres cubes dollars	Pétrole brut	2
-	16 317.5 2,906,636	-		-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique	2
-	9 504.9 1,126,521	-	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux	2
	337.9 62,785	45.8 7,646	-	2.9 422	-	mètres cubes dollars	Condensat	2
7.2 1,338	9 417.8 1,749,921	359.3 59,985	-	88.0 12,806	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	3 3
53.5 7,546	10 047.6 812,085	361.4 50,975	-	-	-	mètres cubes dollars	Propane	3
46.0 5,261	5 221.7 597,206	234.4 26,808	-	-	-	mètres cubes dollars	Butanes	3
-	10 691.3 733,530	-	-	-	-	mètres cubes <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	Ethane	3
6 367.9	127 903.0	18 502.7	328.7	169.0	-	'000 de mètres cubes dollars	Gaz naturel	3
327,183	7,533,487	816,524	18,197	8,281	_		Soufre élémentaire	4
-	6 095.1 76,140	917.1 6,878	-	-	-	dollars	And it of discussions	4
3,443,392	25,272,192	1,342,684	18,197	262,534	201,198	dollars	Valeur totale	4

I Estimation avant deplacement miscible.

		British Columbia Colombie-	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
No.		Britannique				
	rentional le oil		th	ousands of cubic metr	^es	
	ining reserves as at 31-12-1995	21 278	394 396	148 202	6345	1938
	sions: tive	-	-	-	-	-
4 Exte	nsions	-	-	-	-	-
5 Gros	s additions	1 688	40 429	29 428	114	224
6 Tota	1 crude oil	22 966	434 825	177 630	6 459	2 162
	net production <sup>4</sup>	2 089	53 680	20 822	611	268
	ining reserves as at 31-12-1996	20 877	381 145	156 808	5 848	1 894
	change in reserves during 1996	-401	-13 251	8 606	-497	-44
Pent	anes plus					
	ining reserves <sup>1</sup> as at 31-12-1995 sions:	5 737	105 818	405	17	-
11 Posi 12 Nega	tive	-	-	-	-	-
13 Exte	nsions	-	-	-	-	-
14 Gros	s additions	528	490	20	21	-
15 Tota	l pentanes plus	6 265	106 308	425	38	
16 1996	net production4	425	6 214	42	2	-
17 . Rema	ining reserves as at 31-12-1996	5 840	100 094	383	36	-
18 Net	change in reserves during 1996	103	-5 724	-22	19	_
	1 remaining conventional crude oil and	26 717	481 239	157 191	5 884	1 894
	valent reserves (8+17)	20 /1/	401 237	257 478	3 004	1 014
Mank	adal to making the			millions of cubic me	atres	
	etable natural gas					
	ining reserves <sup>1</sup> as at 31-12-1995	253 540	1 567 785	86 609	-	11 982
Revi 21 Posi	sions: tive	_	_	_	_	_
22 Nega		-	-	-	-	-
23 Exte	nsions	-	-	-	-	-
24 Gros	s additions	19 532	47 452	1 609	-	931
25 Tota	l marketable natural gas	273 072	1 615 237	88 218		12 913
26 Net	change in underground storage	_	-	_	-	_
27 1996	net production <sup>4 5</sup>	19 570	131 527	6 413	_	459
	ining reserves at 31-12-1996		1 483 710			
		253 502		81 805		12 454
30 Asso	associated ciated	245 365 8 137	1 237 768 245 942	79 110 2 695	-	12 454
	olved rground storage	~			-	_
				•		
33 Net	change in reserves during 1996	-38	-84 075	-4 804	-	47

<sup>1</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Text Table II).

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

 $<sup>^3</sup>$  Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

<sup>4</sup> Preliminary estimate.

<sup>5</sup> Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées1, en 1996

Eastern Canada	Mainland territo- ries <sup>2</sup>	Mackenzie Delta- Beaufort Sea <sup>2</sup>	Arctic Islands <sup>2</sup>	Eastcoast offshore <sup>3</sup>	Canada		
Est du Canada	Partie continen- tale des terri- toires <sup>2</sup>	Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort <sup>2</sup>	îles de l'Arcti- que <sup>2</sup>	Large de la côte atlant- tique <sup>3</sup>			
		milliers de m	iètres cubes				
						Pétrole brut conventionnel	
5	15 932	53 950	152	135 829	778 027	Réserves estimées au 31-12-1995	1
_	_	_		-		Revisions: Positives	
-	-	-	-	-	-	Négatives	2
-	-	-	-	-	-	Extensions	4
~	-253	-	-112	_	71 518	Additions brutes	5
5	15 679	53 950	40	135 829	849 545	Total du pétrole brut	6
	1 632	_	40	1 034	80 176	Production nette de 19964	7
_		F7.0F0	-				
5	14 047	53 950		134 795	769 369	Réserves estimées au 31-12-1996	8
-	-1 885	-	-152	-1 034	-8 658	Changement net dans les réserves en 1996	9
						Pentanes plus	
-	2 560	-		-	114 537	Réserves estimées <sup>1</sup> au 31-12-1995 Revisions:	10
-	-	-	-	~	-	Positives	11
-	-	-	-	*	-	Négatives	12
-	-	-	~	~	-	Extensions	13
-	2 991	-	-	-	4 050	Additions brutes	14
Sec.	5 551	-	-		118 587	Total des pentanes plus	15
-	85	-	-	-	6 768	Production nette de 1996 <sup>4</sup>	16
-	5 466	_	-	-	111 819	Réserves estimées au 31-12-1996	17
-	2 906	_	-	-	-2 718	Changement net dans les réserves en 1996	18
5	19 513	53 950	•	134 795	881 188	Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restante (8+17)	
		millions de	mètres cubes			Gaz marchand	
109	8 869	_	_		1 928 894	Réserves estimées¹ au 31-12-1995	20
						Revisions:	
-	_	_	-	-	_	Positives Négatives	21 22
_	_				_	Extensions	23
					70 649	Additions brutes	24
-	1 125	-	~				25
109	9 994	•	•	*	1 999 543	Total du gaz marchand	
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain	
-	411	-	-	-	158 380	Production nette de 1996 <sup>4</sup> <sup>5</sup>	27
109	9 583	-	-	-	1 841 163	Réserves estimées au 31-12-1996	28
105	7 527	-	-	-	1 582 329	Non associées	29 30
4	2 056	-	_	-	258 834	Associées Dissoutes	31
-	-	-		~	-	Stockage souterrain	32
	714	_	_		-87 731	Changement net dans les réserves en 1996	33

I Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).

explicatif 11).

Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

minimum specifique a été prouve.

Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

Estimation préliminaire.

Avant des opérations d'usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1995 and 1996

		Eastcoast offshore				
			Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Au large des	OII Cai 10	nanii toba	Saska (Cilewali	ATDALTS
		côtes est				
No.						
			thou	sands of cubic me	itres	
	1995					
	Supply					•
	Domestic production:					
	Crude oil:					
1	Light/medium	1 241.1	285.4	642.6	5 804.7	41 282.
2	Heavy	-	-	-	12 940.7	14 112.8
3	Synthetic crude oil	-	-	dis.	-	16 328.2
4	Crude bitumen	**	-	-	-	8 629.7
5	Less returned to formation	-	-	-	-	
6	Total	1 241.1	285.4	642.6	18 745.4	80 352.9
7	Condensate	-	_	_	_	292.8
8	Pentanes plus	-		1.2	31.3	8 499.6
9	Net withdrawals	1 241.1	285.4	643.8	18 776.7	89 145.3
0	Imports	• • •	• • •	• • •	•••	••
1	Total supply	1 241.1	285.4	643.8	18 776.7	89 145.3
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
2	Atlantic provinces	744.8	-			
3	Quebec	744.0		_	_	701.6
	Ontario		285.4	274.3	3 915.6	17 671.0
5	Manitoba		203.4	2/4.5	5 715.0	17 671.0
	Saskatchewan	-	Ass		1 945.6	1 207.1
7	Alberta	_	-		336.2	19 729.1
3	British Columbia	da	_	-	-	2 811.0
9	Northwest Territories	-	-	-	-	
0	Total	744.8	285.4	274.3	6 197.4	42 119.8
	Export to United States:					
	Petroleum administration:					
l	District I	_	_	40.2	532.4	2 951.3
2	II	-	~	327.2	11 837.7	32 244.5
3	III	299.7	-	-		270.0
	IV .	-	-	* -	31.2	7 589.0
	V	-	-	-	-	4 520.5
5	Total United States	299.7		367.4	12 401.3	47 575.3
7	Other countries	159.4	-		-	-
В	Total exports	459.1	-	367.4	12 401.3	47 575.3
9	Net inventory changes	37.2	-	0.6	53.2	-168.2
0	Deliveries to other purchasers	_	-	_	***	49.7
1	Losses and adjustments		-	1.5	124.8	-431.3
2	Total disposition	1 241.1	285.4	643.8	18 776.7	89 145.3

See footnote at end of this table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1995 et 1996

Northwest Total Total Total

		Total	Total	Total	Northwest	British
		all sources	foreign	Canadian	Territories	Columbia
			sources	sources		
		Total,	Total,	Total,	Territoires	Colombia-
		général	source	source canadienne	du Nord- Ouest	Britannique
No			étrangère	canadienne	ouest	
				s de mètres cubes	millier	
	1995					
	Approvisionnement					
	Production intérieure:					
	Pétrole brut:					
1	Leger/medium	53 040.4	• • •	53 040.4	1 745.9	2 038.5
2	Lourd	27 053.5	•••	27 053.5	-	40
3	Pétrole brut synthétique	16 328.2	•••	16 328.2	_	_
9	Pétrole bitumineux	8 629.7		8 629.7	-	_
5	Moins repris pour l'injection	- 0 027.7	• • •	-	-	-
6	Total	105 051.8	• • •	105 051.8	1 745.9	2 038.5
7	Condensat	344.2		344.2	9.9	41.5
8	Pentanes plus	8 976.1r	* * *	8 976.1r	86.0	358.0
9	Prélèvement nat	114 372.1r	• • •	114 372.1r	1 841.8	2 438.0
10	Importations	34 282.1	34 282.1	• • •	• • •	• • •
11	Approvisionnement total	148 654.2r	34 282.1	114 372.lr	1 841.8	2 438.0
	Utilisation					
	Livraisons aux raffineries:					
12	Provinces de l'Atlantique	17 004.1	16 259.3	744.8	-	-
13	Québec	18 612.9	17 863.1	749.8	48.2	-
14	Ontario	23 906.7	159.8	23 746.9	1 600.6	-
15	Manitoba	_	_	_	_	_
16	Saskatchewan	3 152.7	-	3 152.7	-	**
17	Alberta	20 697.3	_	20 697.3		632.0
18	Colombie-Britannique	4 079.8	_	4 079.8	en en	1 268.8
19	Territoires du Nord-Ouest	209.4	_	209.4	209.4	7 200.0
20	Wadan 1					
20	Total	87 662.9	34 282.2	53 380.7	1 858.2	1 900.8
	Exportations vers les États-Unis:					
	Administration du pétrole:					
21	District I	3 523.9	-	3 523.9	-	-
22	II	44 409.4	-	44 409.4	-	-
23	III	569.7		569.7	-	-
24	IV	7 620.2	-	7 620.2	-	me .
25	V	5 091.2	-	5 091.2	-	570.7
26	Total aux États-Unis	61 214.4		61 214.4	•	570.7
27	Autres pays	159.4	-	159.4	. •	-
28	Exportations totales	61 373.8	•	61 373.8		570.7
29	Variations nettes des stocks	-77.1	0.4	-77.5	-11.3	11.0
30	Livraison à d'autres acheteurs	49.7		49.7	-	-
31	Pertes et ajustements	-355.1r	-0.5	-354.6r	-5.1	-44.5
32	Total de l'utilisation	148 654.2r	34 282.1	114 372.1r	1 841.8	2 438.0

Voir note à la fin de ce tableau.

British

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1995 and 1996 - Concluded

		Offshore				
		east coast				431 4
			Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Au large des côtes est				
lo.		00183 031				
			thous	ands of cubic we	tres	
	1996					
	Supply					
	Domestic production:					
	Crude oil:	1 065.5	267.9	616.1	5 944.6	39 562.7
	Light/medium	1 003.3	-	-	14 974.3	15 212.2
2	Heavy Synthetic crude oil	-	-	-	-	16 317.5
3	Crude bitumen	-	•	-	-	9 504.9
4 5	Less returned to formation	-	_	~	•	_
6	Total	1 065.5	267.9	616.1	20 918.9	80 597.3
Ü				0.3	~	337.9
7	Condensate	-	_	-	7.2	9 417.8
8	Pentanes plus		2/7.0	616.4	20 926.1	90 353.0
9	Net withdrawals	1 065.5	267.9	010.4		
10	Imports	• • •		***		90 353.0
11	Total supply	1 065.5	267.9	616.4	20 926.1	90 333.0
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
12	Atlantic provinces	79.4	-	-	-	250.0
13	Quebec	-	-	131.9	4 764.1	16 608.4
14	Ontario	-	267.9	151.7	-	
15	Manitoba	-		_	2 029.9	1 397.9
16	Saskatchewan	_	_	-	327.7	21 517.3
17	Alberta		-	-	-	2 008.
18 19	British Columbia Northwest Territories		-	-	-	
		79.4	267.9	131.9	7 121.7	41 781.
20	Total					
	Export to United States:					
	Petroleum administration:		***	60.7	621.4	2 702.
21	District I	-	-	427.3	13 062.8	32 786.
22	III .	179.8	-	-	-	472.
24	IV		-	-	32.2	7 762.
25	v	-		-	-	5 341.
0.1	Tatal United States	179.8		488.0	13 716.4	49 064.
26 27	Total United States Other countries	741.2	40-	-	-	176.
28	Total exports	921.0		488.0	13 716.4	49 241.
29	Net inventory changes	65.1	-	-5.4	69.8	-678.
					_	407.
30 31	Deliveries to other purchasers Losses and adjustments	-	-	1.9	18.2	-399.
		1 065.5	267.9	616.4	20 926.1	90 353.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum refineries (SIC 361) and of 0il Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1995 et 1996 - fin

British	Northwest	Total	Total	Total	
Columbia	Territories	Canadian	foreign	all sources	
		sources	sources		
Colombie-	Territoires	Total,	Total,	Total,	
ritannique	du Nord-	source	source	général	
	Ouest	canadienne	étrangère	3-11-11-11	

					1996	
					Approvisionnement	
					Production intérieure:	
2 239.4	1 656.3	51 352.5	-	51 352.5	Pétrole brut: Leger/medium	_
_	_	30 186.5	_	30 186.5	Lourd	1 2
-	_	16 317.5	-	16 317.5	Pétrole brut synthétique	3
-	-	9 504.9	-	9 504.9	Pétrole bitemineux	4
-	-	-	-	-	Moins repris pour l'injection	5
2 239.4	1 656.3	107 361.4		107 361.4	Total	6
45.8	2.9	386.9	_	386.9	Condensat	7
359.3	88.0	9 872.3	-	9 872.3	Pentanes plus	8
					•	
2 644.5	1 747.2	117 620.6	-	117 620.6	Prélèvement net	9
•••	•••	* * *	39 731.2	39 731.2	Importations	10
2 644.5	1 747.2	117 620.6	39 731.2	157 351.8	Approvisionnement total	11
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	79.4	18 743.0	18 822.4	Provinces de l'Atlantique	12
-	24.4	274.4	19 166.5	19 440.9	Québec	13
-	1 655.4	23 427.7	1 821.7	25 249.4	Ontario	14
•	-	46	-	-	Manitoba	15
-	-	3 427.8	-	3 427.8	Saskatchewan	16
608.0 1 216.0	-	22 453.2	-	22 453.2	Alberta	17
1 216.0	69.1	3 224.2	*	3 224.2	Colombie-Britannique	18
	69.1	69.1	-	69.1	Territoires du Nord-Ouest	19
1 824.2	1 748.9	52 955.8	39 731.2	92 687.0	Total	20
					Exportations vers les États-Unis:	
					Administration du pétrole:	
-	-	3 384.5	-	3 384.5	District I	21
-	-	46 276.2	-	46 276.2	II	22
-	-	652.0	-	652.0	III	23
-	-	7 794.6	-	7 794.6	IV	24
891.3	-	6 233.1	-	6 233.1	V	25
891.3	•	64 340.4		64 340.4	Total aux États-Unis	26
-	-	917.7	-	917.7	Autres pays	27
891.3	•	65 258.1	•	65 258.1	Exportations totales	28
-42.8	1.0	-590.8	-48.6	-639.4	Variations nettes des stocks	29
_	-	407.4	-	407.4	Livraison à d'autres acheteurs	30
-28.2	-2.7	-409.9	-48.6	-361.3	Pertes et ajustements	31
2 644.5	1 747.2	117 620.6	39 731.2	157 351.8	Total de l'utilisation	32

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

TABLE 8. Supply and Disposition of Matural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996

		Naw Brunswick				
		Nouveau-	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Albert
٥.		Brunswick				
			millions of cu	bic wetres at 1	101.325 kPa and 15°C. absolue de 101.325 kPa	et 15°C
		millions	de matres cubes	a une pression	absorbe de 101.325 KF	3 61 13 0.
	1995					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production Less field flared and waste	-	-	456.3	8 701.0p 322.7p	161 064. 1 980.
3	Net new production	_	_	456.3	8 378.3p	159 084
		_	_	_	-	
4 5	Reproduced Less injected and stored	-	-	-	-	13 891
6	Net withdrawals	-	•	456.3	8 378.3p	145 192
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	_	-	-	604.3p	2 397
8	Gathering system disposition and uses	•	-	•	527.7p	2 457
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage	_	_	-	96.0p 128.0p	15 691 4 961
0	Other disposition and uses Other uses	-	-	-	-	
2	Adjustment	**	-	-	28.4p	-2 224
3	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-		456.3	6 995.9	121 908
4	Total disposition	•		456.3	8 378.3	145 192
	Gas utilities					
	Supply:					
.5	Total marketable gas			456.3	6 995.9	121 908
6	Receipts from distributor storage	-	-	-	847.7	11 879
7	Imports Other receipts <sup>1</sup>	-	-	-	** **	
				456.3	7 843.6	133 788
9	Total supply of marketable gas	•	-	450.0	, 5,0,0	
	Disposition:					
	Utility sales (excl. direct sales):					
0	British Columbia	-	-	_	-	453 18 545
22	Alberta Saskatchewan	-	~	_	1 681.6	
23	Manitoba	-	-	456.3	4 012.1	1 602 12 323
5	Ontario Quebec	_	-	-	4 011.1	5 951
6	New Brunswick Northwest Territories	-	-	-	-	
28	Total utility sales			456.3	5 693.7	38 876
29	Exports		99.	-	223.5	70 515
30	Direct Sales <sup>2</sup> 3	-	-	-	421.7	8 194
31	Delivered to distributor storage	-	-		646.9	9 995
32	Line pack fluctuation	-	-	-	12.3	81
33	Pipeline fuel	dis	~	-	112.9	5 488 635
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	732.8	
35	Total disposition of marketable gas	-	*	456.3	7 843.6	133 788

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1995 et 1996

		Total all	Total foreign	Total Canadian	Northwest Territories	Yukon	British Columbia
		sources	sources	sources			
		Total, général	Total, source étrangère	Total, source canadienne	Territoires du Nord- Ouest	Yukon	Colombie- itannique
		. 2500			of cubic metres		-:33:
		τ 15°C.	101.365 KPa	ton absorbe de	ubes à une press	ia matraz ci	militions t
	1995						
	Gisements et usines de traitement						
	Approvisionnement:						
	Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	192 796.7 2 530.9	• • •	192 796.7 2 530.9	195.8 1.9	442.8 1.2	21 936.2 224.7
	Production originale nette	190 265.8	• • •	190 265.8	193.9	441.6	21 711.5
	Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké	13 891.4	* * *	13 891.4	-	-	-
	Prélèvement net	176 374.4		176 374.4	193.9	441.6	21 711.5
	Utilisation:						
	Emploi et utilisation sur les chantiers	3 362.4		3 362.4	_		360.2
	Emploi et utilisation dans les collecteurs	2 996.5	• • •	2 996.5	-	-	13.0
temen	Emploi et utilisation dans les usines de traite						
t	Pertes en cours de traitement et re-traitement	17 751.3		17 751.3	8.2	72.4	1 882.9
	Autres emplois et utilisations Autres utilisations	5 927.0	• • •	5 927.0	6.2	24.2	807.4
	Ajustements	-1 865.4		-1 865.4	-	-	330.5
	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	148 202.6	• • •	148 202.6	179.5	345.0	18 317.5
	Total de l'utilisation	176 374.4	• • •	176 374.4	193.9	441.6	21 711.5
	Distribution de gaz						
	Approvisionnement:	1/0 000 /		1/0 000 /	100 5	2/2 4	10 212 5
	Total de gaz marchand	148 202.6	٠	148 202.6	179.5	345.0	18 317.5
	Déstockage par les distributeurs	14 311.5	-	14 311.5	-	-	1 584.2
	Importations Autres arrivages <sup>1</sup>	674.4	674.4	_	-	-	-
	Approvisionnement total en gaz marchand	163 188.5	674.4	162 514.1	179.5	345.0	19 901.7
	Utilisation:						
+00)							
, (85)	Ventes des services de gaz (excl. ventes directe						
	Colombie-Britannique Alberta	4 694.0 19 365.6	15.4	4 678.6	52.3	345.0	3 828.0 819.8
	Saskatchewan	1 681.6	_	19 365.6 1 681.6	_	_	819.8
	Manitoba	1 602.2	-	1 602.2	-	ws.	-
	Ontario	18 655.8	659.0	17 996.8	-	-	1 205.1
	Québec Nouveau-Brunswick	5 951.9	_	5 951.9	_	-	_
	Territoires du Nord-Ouest	127.2	-	127.2	127.2	-	-
	Total des ventes des services de gaz	52 078.3	674.4	51 403.9	179.5	345.0	5 852.9
	Exportations	79 149.7	-	79 149.7	-	_	8 410.5
	Ventes directes <sup>2</sup> 3	11 646.7	**	11 646.7	-	-	3 030.4
	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	13 054.9	-	13 054.9	-	-	2 412.4
	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	104.0	-	104.0	-	- '	10.2
	Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc.	6 119.1 1 035.8	-	6 119.1 1 035.8		-	518.1 -332.8
	Total de l'utilisation de gaz marchand	163 188 E	676 6	162 E16 1	120 P	965 4	
	in my an a message and an am and	100 100.3	674.4	162 514.1	179.5	345.0	19 901.7

Voir notes à la fin de ce tableau

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996 - Concluded

		New Brunswick				
		Neuroone	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Albert
lo.		Nouveau- Brunswick				
		`			101.325 kPa and 15°C.	
		willions	de mètres cubes	à une pression	absolue de 101.325 kF	Pa et 15°C.
	1996					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1 2	Gross new production Less field flared and waste	-	-	307.0	8 047.5 429.6	166 076 2 150
3	Net new production	_	_	307.0	7 617.9	163 925
4	Reproduced	_	_	400	-	
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 595
6	Net withdrawals	•	•	307.0	7 617.9	151 330.
	Disposition:					
7	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses	•	-	-	619.5 162.4	2 221 2 502
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses	~	-	-	71.6 55.7	16 398 4 700
.1	Other uses	-	-	-	-	
2	Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	307.0	-340.8 6 367.9	2 395 127 903
4	Total disposition			307.0	6 936.3	156 121
	Gas utilities					
	Supply:					
5	Total marketable gas			307.0	6 367.9	127 903
6	Receipts from distributor storage	-	-	_	1015.1	10 904
7 8	Imports Other receipts1	-	-	-	-	
			-	-	-	150 000
9	Total supply of marketable gas	~	-	307.0	7 383.0	138 807
	Disposition:					
	Utility sales (excl. direct sales):					
0	British Columbia	**	-		-	485
2	Alberta Saskatchewan	-		_	1 947.8	19 999
3	Manitoba	-	_		A 247.0	1 738
4 5	Ontario	-	-	307.0	3 284.0	12 936
6	Quebec New Brunswick	**		_	_	6 249
7	Northwest Territories	-	-	_	-	
8	Total utility sales	•	-	307.0	5 231.8	41 408
9	Exports	-	-	_	188.8	71 760
0	Direct sales <sup>2</sup> 3	-	-		249.6	9 414
1	Delivered to distributor storage	-	-	-	1 124.6	. 10 312
2	Line pack fluctuation	-	-	_	-2.0	-3
3	Pipeline fuel	-	-	-	78.1	5 732
54	Pipeline losses, etc.	-	-	-	512.1	181
35	Total disposition of marketable gas	_		307.0	7 383.0	138 807

<sup>1</sup> Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
2 Direct deliveries for industrial consumption and miscallaneous utility deliveries.
3 Data presented for Alberta as direct sales are intended to represent direct sales volumes actually consumed in the provinces of Saskatchewan, Manitoba, Ontario and Quebec. Spacing constraints within the table does not allow for the collection by provinces.

allocation by province.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1995 et 1996 - fin

		Total all	Total foreign	Total Canadian	Northwest Territories	Yukon	British Columbia
		sources	sources	sources			
		Total, général	Total, source étrangère	Total, source canadienne	Territoires du Nord- Ouest	Yukon	Colombie- ritannique
		ubes	de mètres d	tres - millions	ons of cubic me	milli	
	1996						
	Gisements et usines de traitement						
	Approvisionnement:						
	Production originals brute	197 472.4		197 472.4	179.6	427.2	22 436.6
	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2 871.5	* * *	2 871.5	2.0	8.0	288.5
	Production originale nette	194 600.9	* * *	194 600.9	177.6	426.4	22 146.1
	Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké	- 12 595.9	• • •	12 595.9	-	_	-
	Prélèvement net	182 005.0	•••	182 005.0	177.6	426.4	22 146.1
	ricacromons nos	101 003.0	•••		2,,,,		
	Utilisation:						
	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs	3 292.1 2 664.9	• • •	3 292.1 2 664.9	-	-	451.0
temen	Emploi et utilisation dans les usines de traite						
t	Pertes en cours de traitement et re-traitement	18 616.6		18 616.6	5.8	69.4	2 071.2
	Autres emplois et utilisations Autres utilisations	5 586.0	• • •	5 586.0	2.8	28.3	799.1
	Ajustements	1 732.9		1 732.9	-	-	-332.1
	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	153 578.3	• • •	153 578.3	169.0	328.7	18 502.7
	Total de l'utilisation	185 470.8		185 470.8	177.6	426.4	21 501.9
	Distribution de gaz						
	Approvisionnement:						
	Total de gaz marchand	153 578.3	-	153 578.3	169.0	328.7	18 502.7
	Déstockage par les distributeurs	13 979.5	-	13 979.5	-	-	2 059.8
	Importations Autres arrivages <sup>1</sup>	1 217.5	1 217.5	-	-	_	-
	Approvisionnement total en gaz marchand	168 775.3	1 217.5	167 557.8	169.0	328.7	20 562.5
	Utilisation:						
ctes)	Ventes des services de gaz (excl. ventes directe						
	Colombie-Britannique	4 882.9	40.3	4 842.6	37.6	328.7	3 990.9
	Alberta Saskatchewan	20 996.6 1 947.8	_	20 996.6 1 947.8	_	-	997.5
	Manitoba	1 738.5	-	1 738.5	-	-	-
	Ontario Québec	18 726.8 6 249.5	1 177.2	17 549.6 6 249.5	-	_	1 022.3
	Nouveau-Brunswick	0 247.3	-	0 247.5	_	_	_
	Territoires du Nord-Duest	131.4	-	131.4	131.4	-	-
	Total des ventes des services de gaz	54 673.5	1 217.5	53 456.0	169.0	328.7	6 010.7
	Exportations	80 117.0	-	80 117.0	-	-	8 167.3
	Ventes directes <sup>2 3</sup> Livraison à l'entrepôt de stockage des	12 545.4 14 181.9	-	12 545.4 14 181.9	-	-	2 881.1 2 744.9
	distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans le réseau		-	6.2	-		11.5
	Gaz consommé dans le réseau	6 344.8	-	6 344.8	-	~	534.4
	Perte dans les pipelines, etc.	906.6	-	906.6	-	-	212.6
	Total de l'utilisation de gaz marchand	168 775.4	1 217.5	167 557.9	169.0	328.7	20 562.5

Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

	Quebec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
						Colombie Britannique	
	,	M	illions of cubic	metres- Millions de r	mètres cubes		
1996							
Gas Utility Sales/Ventes des services de gaz '							
Residential/Domestiques	728.4	8 254.0	776.8	1 172.1	4 297.5	2 237.6	17 466.4
Commercial/Commerciales	1 676.0	5 008.8	821.8	766.9	2 561.3	1 723.7	12 558.5
Industrial/Industrielles	3 845.3	5 464.3	139.7	8.9	14 145.7	921.9	24 525.8
Total Gas Utility Sales/							
Total des Ventes des Services de Gaz 1	6 249.7	18 727.1	1 738.3	1 947.9	21 004.5	4 883.2	54 550.7
Direct Sales/Ventes Directes <sup>2</sup>	42.5	6 526.1	290.1	2 805.3	0.0	2 881.0	12 545.0
Total Sales/Total des Ventes	6 292.2	25 253.2	2 028.4	4 753.2	21 004.5	7 764.2	67 095.7
1995							
Gas Utility Sales/Ventes des services de gaz ¹							
Residential/Domestiques	686.5	7 624.4	705.4	1 016.3	3 813.2	1 974.5	15 820.3
Commercial/Commerciales	1 592.9	4 782.5	760.0	640.8	2 284.5	1 521.3	11 582.0
Industrial/Industrielles	3 672.4	6 253.9	136.9	24.4	13 267.7	1 198.3	24 553.6
Fotal Gas Utility Sales/							
Total des Ventes des Services de Gaz 1	5 951.8	18 660.8	1 602.3	1 681.5	19 365.4	4 694.1	51 955.9
Direct Sales/Ventes Directes <sup>2</sup>	44.5	5 489.1	293.8	2 788.8	0.0	3 030.4	11 646.6
Total Sales/Total des Ventes	5 996.3	24 149.9	1 896.1	4 470.3	19 365.4	7 724.5	63 602.5

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Represents sales of natural gas by natural gas utilities - Représente les ventes de gaz naturel par les services de gaz.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Represents direct, non-utility sales, of natural gas - Représente les ventes directes de gaz naturel aux consommateurs industriels.

### Data Quality and Methodology

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (SIC 071 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in exploration for and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

### Qualité Des Données et Méthodologie

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 071 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitu-mineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œurve. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont presentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exporation du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de \$50,000 sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, audessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas necessaire de faire des estimations et les resultats ne souffrent donc pas du biais qu'entrâineraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les differences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la maniere de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'edition des donées pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les donées pouvaient inclure une erreur serieuse.

#### Concepts

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in Private and Public Investment in Canada(Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and re-processing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to fixed Assets Accounts.

### Concepts

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la CTI 071, mais sont assimi-lés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'ex-perts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

#### Terms

#### **Production and Expenditures**

Grass new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

**Production net withdrawals.** "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Convential Crude Oil - Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

Heavy Crude Dil - oil with high viscosity, recoverable only to a very limited extent by using standard production methods.

In-Situ Recovery - refers to recovery
methods applicable in heavy oil and oil sands
formations without the removal of conglomerates from the location.

Oil Sands - deposits of sands and clays (excluding oil shales) heavily impregnated with semi-solid or solid bitumen, also known as tar sands. Athabasca, Peace River, Wabasca, Cold Lake and Buffalo Head Hills are the main Canadian resource areas.

**Natural Gas** - a mix of hydrocarbon compounds and small quantities of various non-hydrocarbons existing in a gaseous phase or in solution with crude oil at reservoir conditions.

#### Terminologie

### Production et Dépenses

**Production originale brute.** Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

**Production originale nette.** "Production originale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

**Prélèvement net.** "Production originale nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extrait des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

**Pétrole brut classique -** Pétrole brut extrait à partir d'un puit qui utilise des méthodes de production standard.

**Pétrole lourd** - pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

**Récupération •in situ• -** se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

Sables pétrolifères — gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semisolide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

Gaz naturel - mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs. Natural Gas Liquids (NGL) - that portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes, and pentanes.

Upstream Segment - activities and operations related to the search for, development, production, extraction and recovery of crude oil, natural gas, natural gas liquids and sulphur, as well as the production of synthetic oil.

**Downstream Segment** - includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

Geological and Geophysical (G & G) Expenses - costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

Exploration Costs - costs associated with the search for oil or natural gas deposits, including all lease fees and land acquisition costs, geological and geophysical expenditures, and exploratory drilling costs whether capitalized or expensed. Exploratory drilling is generally defined as the drilling of a well outside a proven area, or within a proven area but in a previously untested zone, to determine whether oil or gas reserves exist. Also included are costs of dry wells, casing and other materials and equipment abandoned in place.

**Production Expenditures** - all spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

### **Drilling Completions**

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

Liquides de gaz naturel (LGN) - partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

Secteur amont - activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production de pétrole synthétique.

Secteur aval - comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

Dépenses géologiques et géophysiques (6 & 6) - coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

Frais d'exploration - comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle région mais dans une zone inconnue. Ces forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

Dépenses de production - dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

### Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'à maintenant.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This testis located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified a score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puit est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puit de développement. Il s'agit d'un puit foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puit est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puit de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puit de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situcombustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

#### Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

### Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

### Components of Value Added - Producing Activity

### Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

### **Shipments**

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel,

Puits de service. Il s'agit d'un puit auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivantes: l'injection de gaz(gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Puits de projet. Il s'agit d'un puit foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puit peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

#### Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

### Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

#### Valeur ajoutée - Activité de production

#### **Electricité**

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente

since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semiprocessed goods) from other establishments of reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

### Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total manhours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafétérias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

### Emploi, heures-personnes, traitements salaires

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs de la production et des travailleurs ses présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

# 29MISC97102

# Canada: A Portrait

### A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, Canada: A Portrait is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of Sweetgrass, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that Canada: A Portrait not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.



# Un portrait du Canada

### Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la iaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé Sweetgrass, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

### From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. Canada: A Portrait offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives

## The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

## Share the Canada: A Portrait experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus CST/HST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-267-6677 and use your Visa and MasterCard or fax your order to 1-800-889-9734.

### De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne: Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui: de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. Un portrait du Canada offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

### Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

# Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'**Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS/TVH, TVP et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Divission des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-267-6677 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au 1-800-889-9734.

TO ORDER:		METHOD OF PAYMENT:				
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue  PHONE 1 800 267-6677 Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) Ottawa area, call (613)	purchase ise do not	(Check only one) Please charg	ge my:	ISA M	asterCard	
Ottawa, Ontario canada K1A 0T6  951-7277. Please do not send confirmation.  Will be treated as original order.  1 800 363-7629  Telecommunication Development (Please print)	s an vice	Card Numb				
Company		Cardholder	(please print)			
Department		Signature		<u> </u>		
Attention Title  Address			closed \$			
City Province  ( ) ( )  Postal Code Phone Fax		Purchase Order Numb (please enclo				
E-mail address:		Authorized S	gnature			
Catalogue Title	Date of issue or		Price prices exclude sales tax)  Outside Canada US\$  Quantity		Total \$	
Number	indicate a "S" for subscription	Canada			÷ :	
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are show outside Canada pay total amount in US funds drawn on a L	yn in US doll JS bank.	ars. Clients	SUBTOTA			
Subscription will begin with the next issue to be released.			DISCOUN' (if applicable) GST (7%)	e)		
Prices are subject to change. To Confirm current prices ca	ฟ 1 800 267-	6677.	(Canadian clients only, wh	ere applicable)		
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST	and applicat	le PST or HST.	(Canadian clients only, when the Applicable House, N.B., N.B	IST		
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.			GRAND TOT	AL		
GST Registration # R121491807			PF	097019	6	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä

OUR COMMANDER :	] MC	ODALITÉS	DE PAIEMENT		
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677	TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734 (Co	ochez une seul	le case)		
tistique Canada pérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du Master canada et des États-Unis et dans de com no, avenue Parkdale tawa (Ontario)  Faites débiter votre compte VISA ou (613 Master Canada et des États-Unis et dans de com (613) 951-7277. Veuillez ne pas de coni	3) 951-1584. VISA, Card et bon Imande seulement. z ne pas envoyer	Veuillez débi	iter mon compte	VISA Ma	asterCard
comma	inde originale.	N° de carte			
	écommunications				
(euillez écrire en majuscules) pour les malent	endants	Date d'expir	ration		
Compagnie		Détenteur d	e carte (en majuscules	s.v.p.)	
Service		Signature			
À l'attention de Fonction					
Adresse	IU	Paiement inc	clus \$		
Ville Province		N° du bon de command (veuillez joind			
( ) ( )		(veuillez joirio	ire le bori)		
Code postal Téléphone Télécopi	eur	Signature de	la norconno autoricán		
dresse du courrier électronique :	dresse du courrier électronique : Signature de la personne autorisée Édition Prix				
Numéro au	demandée ou	(Les p	prix n'incluent pas taxe de vente)		Total
catalogue Titre	« A » pour les abonnements	Canada	Extérieur du Canada S US	Quantité	\$
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clie donnés en dollars américains. Les clients de l'extéri	eur du Canada paient le		TOTAL		
	total en dollars US tirés sur une banque américaine.		RÉDUCTION (s'il y a lieu)		
L'abonnement commencera avec le prochain numér			TPS (7 %)		
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour ve composer le 1 800 267-6677.	ermer les prix courarits,	veumez	TVP en vigue	eur	
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.			(Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)  TVH en vigueur (NÉ., NB., TN.)		
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre Receveur général du Canada.	du		TOTAL GÉNÉ		

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



### Your weekly 5-minute economic summary ... Infomat!

### Faites un tour d'horizon de l'actualité économique en 5 minutes avec Infomat!

hen every minute counts, you need to find timely information fast. Infomat is the answer for a quick, accurate economic summary. In less than 10 pages, it presents a comprehensive view of the changes under way in the economy, bringing you key indicators and events that will alter the business climate in the week ahead.

Based on over 100 Statistics Canada surveys, *Infomat* brings you up-to-the-minute information on:

- consumer prices
- employment and unemployment
- gross domestic product
- manufacturing and trade
- finance . . .

. . . and a host of other topics that make it easy for you to keep track of economic trends. Designed and written for professionals like you who don't have any time to spare, *Infomat* provides the facts in concise summaries.



hague minute compte. Voilà pourquoi vous tenez à obtenir des renseignements actuels qui vous informent en un rien de temps. Fiez-vous à *Infomat* pour vous livrer l'essentiel de l'actualité économique. En moins de 10 pages, vous trouverez le tableau de bord de l'économie ainsi que les événements déterminants pour la semaine qui s'annonce.

S'appuyant sur une centaine d'enquêtes que Statistique Canada mène en permanence, *Infomat* vous donne l'heure juste sur des sujets comme :

- les prix à la consommation
- l'emploi et le chômage
- le produit intérieur brut
- la fabrication et le commerce
- la finance . . .

... et nombre d'autres sujets qui vous permettront de comprendre les tendances. Conçu et rédigé pour les professionnels qui, comme vous, n'ont pas de temps à perdre, *Infomat* vous présente les résumés des plus récents faits.

## It's high time for you to subscribe to Infomat!

Infomat (Catalogue number 11-002-XPE) is \$145 per year (plus GST/HST and applicable PST) in Canada and US\$145 outside Canada. Don't waste time, order today! CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6.
You may also order via the Internet: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



## Il est grand temps de vous abonner à *Infomat*!

Infomat (n° 11-002-XPF au catalogue) coûte 145 \$ par année (TPS/TVH en sus et TVP, s'il y a lieu) au Canada et 145 \$ US à l'extérieur du Canada. Ne perdez pas une minute de plus, commandez aujourd'hui! TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander sur Internet : order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous (la liste figure dans la présente publication).

### Keep your linger on the pulse . . . . . . with Canadian Social Trends!



This colourful, best-selling quarterly transforms data from over 50 national surveys into information you can use — all in an easy-to-read magazine format supported by numerous charts, tables and graphs. It features key topics of major importance such as the employment of people with disabilities, children in low-income families, care-giving to seniors, emerging trends in computer use, and much, much more.

topical coverage on the critical issues and pertinent

trends that affect you and your organization.

Thousands of educators, business and policy analysts, social-science professionals and academics refer to *Canadian Social Trends* regularly. Subscribing today will help you to:

- \* keep track of significant social developments
- evaluate social conditions
- plan new programs or services
- formulate funding proposals, and
- prepare reports that address your organization's policies!

# Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

For only \$36 (plus GST and applicable PST or applicable HST) annually in Canada and US\$36 outside Canada!

To order *Canadian Social Trends* (cat. no. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 Canada or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca.

### Prenez le pouls de la société... ... avec l'endances sociales canadiennes!



l'une des revues les plus populaires de Statistique Canada. Elle vous renseigne clairement sur les sujets d'actualité, les enjeux et les tendances qui vous touchent, vous et votre organisation.

Chaque trimestre, ce best-seller résume les données d'une cinquantaine d'enquêtes nationales. Bien illustrée, facile à lire et étayée de nombreux tableaux, graphiques et diagrammes, la revue traite de sujets de grande importance, comme l'emploi des personnes ayant une incapacité, les enfants des familles à faible revenu, les soins apportés aux personnes âgées et les tendances de l'utilisation de l'ordinateur.

*Tendances sociales canadiennes* compte des milliers de lecteurs fidèles : enseignants, analystes des affaires et des politiques, spécialistes des sciences sociales et universitaires. En vous y abonnant aujourd'hui, vous pourrez :

- suivre les faits saillants de l'évolution de la société
- évaluer la conjoncture sociale
- planifier de nouveaux programmes ou services
- formuler des propositions de financement, et
- préparer des rapports à l'appui des politiques de votre organisation!

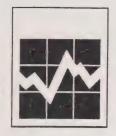
# Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Il en coûte seulement 36 \$ par année (TPS et TVP en sus ou TVH, s'il y a lieu) au Canada et 36 \$ US à l'extérieur du Canada!

Pour commander *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-008-XPF au catalogue), écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Ou dans votre région, communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada (voir la liste figurant dans la présente publication).

Par télécopieur, le numéro est le 1-800-889-9734. Ou composez le 1-800-267-6677 et faites porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Adresse électronique : order@statcan.ca.





## Oil and Gas Extraction

Extraction de pétrole et de gaz

1997

1997



### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902)	426-5331	Regina	(306)	780-5405
Montreal	(514)	283-5725	Edmonton	(403)	495-3027
Ottawa	(613)	951-8116	Calgary	(403)	292-6717
Toronto	(416)	973-6586	Vancouver	(604)	666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1	800	263-1136
National telecommunications			
device for the hearing			
impaired	1	800	363-7629
Order-only line (Canada			
and United States)	1	800	267-6677

### Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-213-XPB, is published annually as a standard paper product for \$29.00 in Canada. Outside Canada the cost is US \$29.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A OT6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Montréal Ottawa Toronto	(514) (613) (416)	426-5331 283-5725 951-8116 973-6586 983-4020	Regina Edmonton Calgary Vancouver	(403) (403)	780-5405 495-3027 292-6717 666-3691
Winnipeg	(204)	983-4020			

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1	800	263-1136
Service national d'appareils de			
télécommunications pour les			
malentendants	1	800	363-7629
Numéro pour commander seulement			
(Canada et États-Unis)	1	800	267-6677

### Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 26-213-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 29 \$ au Canada. A l'extérieur du Canada, le coût est de 29 \$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

# Oil and Gaz Extraction

NAICS 211

1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

# Extraction de pétrole et de gaz

SCIAN 211

1997

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, électronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

November 1998

Catalogue no. 26-213-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1481-4218

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1998

N° 26-213-XPB au catalogue

Périodicité: Annuelle

ISSN 1481-4218

Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### **Abbreviations**

NAICS: North American Industry Classification System

# **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section and
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

# Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
  - néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### **Abréviations**

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du nord

### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

et

 Gary Smalldridge, chef unité, Section de l'énergie. On peut télephoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.

### TABLE OF CONTENTS

### TABLE DES MATIÈRES

	PAGE	
Highlights	5	Points saillants
,	3	rothes satisfacts
For Further Reading	11	Lectures suggérées
Text Table		Tableau explicatif
I. Exploration and Development Expenditures, 1997, Cumulative 1947-1997, Non-Conventional Sector	12	<ol> <li>Dépenses d'exploration et développement 1997, cumulatif 1947-1997, secteur non- conventionnel</li> </ol>
II. Synthetic Crude Oil Reserves, 1997	12	II. Réserves de pétrole synthétique, 1997
III. Value Added, Non-Conventional Sector, 1997	13	III. Valeur ajoutée, secteur non-conven- tionnel, 1997
IV. Royalty Allocation, 1997	13	IV. Allocation de redevances, 1997
Haps		Cartes
1. Crude Oil Production and Movements, Source, 1997	by 14	<ol> <li>Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1997</li> </ol>
<ol><li>Natural Gas Production and Movements by Source, 1997</li></ol>	15	<ol><li>Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1997</li></ol>
Table		Tableau
<ol> <li>Principal Statistics, Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1986-1997</li> </ol>	17	<ol> <li>Statistiques principales, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1986-1997</li> </ol>
2. Drilling Completions, 1997 and 1996	18	2. Forages complétés, 1997 et 1996
3. Net Cash Expenditures of the Petrole Industry, 1996 and 1997	20	<ol> <li>État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1996 et 1997</li> </ol>
4. Marketable Production and Values, 1994-1997	22	4. Production marchande et valeurs, 1994- 1997
<ol><li>Commodity Data, Oil and Gas Extracti 1997</li></ol>	on, 22	5. Données sur les produits, extraction du pétrole et du gaz, 1997
<ol> <li>Crude Oil and Equivalent and Market- able Natural Gas Remaining Establish Reserves in Canada, 1997</li> </ol>		<ol> <li>Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1997</li> </ol>
<ol> <li>Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1996 and 1997</li> </ol>	28	<ol> <li>Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1996 et 1997</li> </ol>
<ol> <li>Supply and Disposition of Natural Ga by Source, Canada, 1996 and 1997</li> </ol>	s, 32	8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1996 et 1997
8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 1997 and 1996	36	8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 1997 et 1996
Data Quality and Methodology	37	Qualité des données et méthodologie
Concepts	39	Concepts
Terms	41	Terminologie

### New and Noteworthy in 1997

- 18,100 wells drilled, the highest level ever recorded.
- Capital investment of \$18.9 billion, the most spent in a single year.
- A record 210 companies were involved in mergers and acquisitions for a total investment of \$16.3 billion.
- Value of Marketable Production of oil, natural gas and natural gas by-products tops \$31 billion.
- Oil sands investments announced that will amount to \$19 billion over the next ten years.
- Express Pipeline begins operations, the first new major oil pipeline from Western Canada in 45 years.
- The Hibernia offshore crude oil facility started production in November. At full capacity, Hibernia is expected to produce 22,000 cubic metres of oil per day.
- Sable Island Offshore Energy Projects approved.
- Development of the Terra Nova project approved.

### Nouveautés et particularités en 1997

- On a foré un nombre record de 18 100 puits.
- Les capitaux investis de 18,9 milliards de dollars, soit une somme annuelle jamais atteinte jusqu'à présent.
- Un record de 210 entreprises ont participé à des opérations de fusion ou d'acquisition, ce qui correspond à un investissement global de 16,3 milliards de dollars.
- La valeur de la production marchande de pétrole, de gaz et de sous-produits du gaz a atteint 31 milliards de dollars.
- Au cours des dix prochaines années, la valeur des investissements pour les sables bitumineux s'élèvera à 19 milliards de dollars.
- Le premier grand aléoduc à être inauguré dans l'ouest du Canada en 45 ans, Express Pipeline, est entré en opération cette année.
- Début de la production de la plate-forme d'extraction de la nappe du pétrole brut sous-marine Hibernia en novembre. À pleine capacité, le champ Hibernia devrait produire 22 000 mètres cubes de pétrole par jour.
- Approbation du projet de l'Île de Sable.
- Approbation du développement des champs de Terra Nova.

### Highlights

### Volumes - Tables 7 and 8

In 1997, natural gas production advanced 1.7% to 156.2 billion cubic metres over 1996. The increase was largely due to stronger Canadian sales. Capacity limitations on pipelines transporting natural gas to the United States restricted export growth during 1997. Crude oil and equivalent production rose 5.3% to 123.8 million cubic metres in 1997 from 117.6 million cubic metres in 1996, as a result of stronger demand by both U.S. and Canadian refineries. Synthetic crude oil production (including crude bitumen) has increased solidly in the last 10 years; in 1997 it accounted for 25% of the total crude oil and equivalent production, compared to 18% in 1987.

Exports of natural gas during 1997 amounted to 80.8 billion cubic metres an increase of 0.9% over the 80.1 billion cubic metres in 1996. Pipeline load factors for natural gas export averaged 89% in 1997. Exports are expected to remain stagnant until the completion of pipeline expansions to the United States markets expected within the next two years. Domestic pipelines operated at higher factor levels during 1996, using some 98% of their capacity.

Exports of crude oil rose solidly in 1997 posting an 8.4% advance over 1996. Canadian crude oil has found a ready market in the United States, where indigenous production has been declining in recent years. Additionally, the lower Canadian dollar makes Canadian crude oil more competitive in the U.S. market.

Demand by Canadian refineries for domestically produced crude oil and equivalent decreased 1.3% to 52.2 million cubic metres in 1997.

### Faits saillants

### Volumes - Tableaux 7 et 8

En 1997, la production de gaz naturel a progressé de 1,7% pour s'établir à 156.2 milliards de mètres cubes. On attribue dans une large mesure cette hausse à des ventes plus vives au Canada. Ce sont les limites de capacité des gazoducs utilisés pour acheminer le gaz naturel aux États-Unis qui ont restreint l'expansion des exportations en 1997. Un raffermissement de la demande des raffineries américaines et canadiennes a permis à la production de pétrole brut et d'équivalents de gagner 5,3 % pour se chiffrer à 123,8 millions de mètres cubes en 1997, alors qu'elle s'établissait à 117,6 millions de mètres cubes 1996. La production de pétrole brut synthétique (y compris de bitume brut) s'est considérablement raffermie ces 10 dernières années; en 1997, elle représentait 25 % de la production totale de pétrole brut et d'équivalents, contre 18 % en 1987.

En 1997, les exportations de gaz naturel s'élèveront à 80,8 milliards de mètres cubes. soit un 0,9 % de plus qu'en 1996 (80,1 milliards de mètres cubes). Les gazoducs servant à exporter du gaz naturel ont été utilisés en moyenne à 89 % de leur capacité en 1997. Les exportations devraient stagner jusqu'à l'achèvement des travaux qui étendront le réseau de gazoducs vers les marchés américains d'ici deux ans. Les gazoducs desservant le marché canadien, en revanche, ont connu un meilleur facteur de charge en 1996, puisqu'on les a utilisés à 98 % de leur capacité.

Les exportations de pétrole brut ont profité d'une forte ascension en 1997 et dépassaient celles de 1996 de 8,4 %. Les Etats-Unis constituent un débouché intéressant pour le pétrole brut canadien car la production américaine ne cesse de perdre du terrain depuis quelques années. La valeur plus faible de notre devise par rapport à celle des États-Unis rend aussi le pétrole brut canadien plus concurrentiel sur ce marché.

Les raffineries canadiennes ont réduit la demande de pétrole brut et d'équivalents canadiens de 1,3 % à 52,2 millions de mètres cubes, en 1997.

Imports of crude oil and equivalent increased strongly to 44.2 million cubic metres in 1997 from 39.7 million cubic metres in 1996, an increase of 11.2%. Domestic sales of natural gas (including direct sales) increased to 67.5 billion cubic metres in 1997 from 67.2 billion cubic metres in 1996, an increase of 0.4%. The increase in sales was primarily attributable to increased demand from the chemical, electric power and mining industries.

### Values - Tables 4 and 5

In 1997, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$31.2 billion, a sharp increase of 1.6% over 1996 and the highest level on record. Higher natural gas prices were primarily responsible for the increase.

The value of crude oil and equivalent (including field condensate and pentanes plus) decreased 6.8% to \$17.8 billion, the result of weaker wellhead prices. The value of natural gas increased a staggering 22.7% to \$10.7 billion. The value of natural gas processing plant products (that is propane, butane, ethane and sulphur) was \$2.7 billion, down 8.6% over 1996 levels. During 1997, Alberta maintained its dominance in the value of marketable production accounting for 82.4% or \$25.7 billion of the total \$31.2 billion.

# Expenditures – Conventional Sector Table 3

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to geological and geophysical operations, field and well operations, natural gas processing and re-processing plant operations, taxes (excluding income taxes) and royalties decreased from \$11,564 million in 1996 to \$11,471 million in 1997, a reduction of 0.8%. During the current year, royalty payments accounted for 33.9% of the total, geological and geophysical expenditures 9.3%, field and well operations 43.8%, natural gas processing plants 8.1%, and all other operating expenditures 2.8%.

Par ailleurs, on a importé considérablement plus de pétrole brut et d'équivalents en 1997 qu'en 1996, soit 44,2 millions de mètres cubes contre 39,7 millions de mètres cubes, ce qui correspond à une hausse de 11,2 %. Les ventes de gaz naturel au pays (y compris les ventes directes) se sont élevées à 67,5 milliards de mètres cubes en 1997 alors qu'un an plus tôt, elles étaient de 67,2 milliards de mètres cubes. Il s'agit d'un redressement de 0,4 %. L'ascension des ventes résulte surtout de la demande accrue des secteurs des produits chimiques, de l'électricité et des mines.

### Valeur - Tableaux 4 et 5

En 1997, la valeur de la production marchande (incluant celle de pétrole brut synthétique) de l'industrie canadienne du pétrole brut et du gaz naturel s'établissait à 31,2 milliards de dollars, une hausse de 1,6 %, considérable par rapport à 1996, et la plus élevée jamais enregistrée. Le prix robuste du gaz naturel en 1997 ont gonflé la production.

La valeur du pétrole brut et des équivalents (y compris le condensat et les pentanes plus) a diminué 6,8 % pour atteindre 17,8 milliards de dollars, causée par une réduction de prix. Celle du gaz naturel a bondi de 22.7% et s'est établie à 10,7 milliards de dollars. Enfin, les produits des usines de traitement du gaz naturel (propane, butane, éthane et soufre) ont atteint la valeur de 2,7 milliards de dollars, une réduction de 8,6 % par rapport à 1996. L'Alberta a continué de dominer le marché en ce qui concerne la valeur de la production marchande puisqu'elle a rapporté 25,7 milliards de dollars (82,4 %) sur les 31,2 milliards de dollars totaux.

# Dépenses – Secteur conventionnel Tableau 3

Les dépenses d'exploitation (se définissant ici comme les dépenses liées aux travaux de prospection géologiques et géophysiques, à l'exploitation des champs et des puits, aux opérations des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes — sauf l'impôt sur le revenu, aux redevances) sont passées 11 564 millions de dollars en 1996 11 471 millions de dollars en 1997, une baisse 0,8 %. 1997, les redevances En représentaient 33.9 % du total, contre 9.3 % pour les dépenses liées à l'exploration géologique et géophysique, 43,8 % pour les Other expenditures (classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other) increased in 1997 to \$15,907 from \$11,249 in 1996. Exploratory and development drilling accounted for 53.3% reflecting increased drilling activity in 1997, production facilities 29.3%, natural gas processing plants 4.4%. Land acquisition and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees and filing fees) accounted for 11.2% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the nonconventional sector, which includes the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc.. See Text Table 1 for expenditure details for this sector.

### Drilling - Table 2

Drilling completions during 1997 increased 24.4% to 18,104 from 14,557 in 1996, the highest level ever recorded. The level of drilling completions is an important factor in determining reserve additions and production levels. In 1997, a total of 8,543 oil wells were completed, up 29.3% from the 6,607 in 1996. The sharp rise reflected increases in horizontal drilling application. Gas well completions amounted to 4,842 in 1997, up 32.0% from the 3,667 recorded in 1996.

### Reserves - Table 6 and Text Table II

Remaining established reserves of conventional crude oil and equivalent (excluding oilsands and

frais d'exploitation des champs et des puits, 8,1 % pour les opérations des usines de traitement du gaz naturel et 2,8 % pour les autres dépenses d'exploitation.

Les autres dépenses (forages d'exploration, acquisition et location des terrains, forages de mise en valeur, équipement utilisé sur les chantiers, récupération assistée et maintien de la pression, usines de traitement du gaz naturel et autres dépenses) ont pris de l'avance pour passer de 11 249 millions de dollars à 15 907 millions de dollars entre 1996 et 1997. Les forages d'exploration et de développement expliquent 53,3 % de ces dépenses, signe qu'ils se sont intensifiés en 1997, alors que l'équipement utilisé sur les chantiers et les usines de traitement du gaz naturel en expliquaient respectivement 29,3 % et 4.4 %. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques et les frais de dépôt) comptaient pour 11,2 % des dépenses globales.

Les dépenses qui précèdent n'incluent pas celles du secteur non conventionnel, qui regroupe les régions de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. Voir le tableau explicatif 1 pour plus d'explications sur les dépenses de ce secteur.

#### Forage - Tableau 2

L'année 1997 s'est caractérisée par un accroissement du nombre de forages complétés, qui est passé de 14 557 (1996) à 18 104, en hausse de 24,4 %, un niveau sans précédent jusqu'à présent. Le nombre de forages complétés joue un rôle important quand on désire calculer la progression des réserves et le niveau de production. En 1997, on a terminé 8 543 puits de pétrole, soit 29,3 % de plus qu'en 1996 (6 607). Cette hausse appréciable traduit un recours accru aux forages horizontaux. En ce qui concerne le gaz, 4 842 forages ont été complétés en 1997, soit 32,0 % de plus que les 3 667 recensés en 1996.

### Réserves - Tableau 6 et Table Explicatif II

Les réserves prouvées restantes de pétrole brut et d'équivalents (ce qui exclut les sables crude bitumen) increased during 1997 to 898 818 thousands of cubic metres from 881 188 in 1996, despite record levels of production. Reflective of the search by industry for new supplies of conventional crude oil, reserve replacement amounted to 117.6% of produced crude oil and equivalent during 1997. At current rates of extraction, Canadian reserves of conventional crude oil and equivalent have an estimated economic life of 10 years.

Synthetic crude oil and developed bitumen reserves are estimated to be 635 576 thousand of cubic metres, up 5.4% from 1996. Significant interest in the heavy crude oil area by producers resulted in the addition of substantial new reserves in 1997. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 18 years. It should be noted that Canada's non-conventional resource base of oil sands deposits in Northern Alberta is among the largest in the world. These non-conventional resources are estimated to contain some 397 billion cubic metres of which 48 billion cubic metres are recoverable using current technology.

Marketable natural gas reserves decreased 1.7% during 1997 to 1 809 billion cubic metres from 1841 billion cubic metres in 1996. Reserve replacement during 1997 of marketable natural gas amounted to only 79.1%, indicating that the throughput volumes to both the domestic and export market amounted to more than the discovery of replacement reserves. Natural gas reserves have continued to decline over the last 10 years and at current levels of production have an economic life of only 12 years. Non-conventional natural gas prospects such as coal bed methane and tight sands gas potential are extensive and as yet relatively undeveloped.

bitumineux et le bitume brut) a augmenté en 1997 pour se fixer à 898 818 milliers de mètres cubes, comparativement aux 881 188 milliers de mètres cubes signalés en 1996 et ce, en dépit d'une production record. Les réserves ont remplacé 117,6 % du pétrole brut et des équivalents produits en 1997. L'industrie poursuit donc la recherche de nouvelles nappes. Aux taux d'extraction actuels, les réserves canadiennes de pétrole brut et d'équivalents devraient durer encore 10 ans.

On situe les réserves de pétrole brut synthétique et de sable bitumineux autour de 635 576 milliers de mètres cubes, soit 5,4 % de plus qu'en 1996. Face à l'intérêt notable que les producteurs portent au pétrole brut, les réserves devraient sensiblement s'accroître en 1997. À la vitesse d'extraction qu'on connaît aujourd'hui, la vie économique des réserves est estimée à 18 ans. Précisons que les ressources non conventionnelles du Canada, composées des sables bitumineux du nord de l'Alberta, figurent parmi les plus importantes au monde. ressources devraient donner environ 397 milliards de mètres cubes de pétrole, dont 48 milliards de mètres cubes exploitables avec la technologie existante.

Les réserves marchandes de gaz naturel se sont affaiblies de 1,7 % en 1997 pour s'établir à de 1 809 milliards mètres comparativement aux 1 841 milliards de mètres cubes de 1996. Les réserves de gaz naturel marchandes n'ont pu remplacer que 79,1 % de la production en 1997, de sorte que le volume écoulé sur le marché intérieur et sur le marché d'exploitation dépasse la découverte de nouveaux champs. Les réserves de gaz naturel n'ont cessé de s'amenuiser au cours des dix dernières années et au niveau de production existant, leur vie économique n'est plus que de On sait qu'il existe d'importantes réserves non conventionnelles de gaz naturel comme le méthane des couches de charbon et les poches de gaz dans les sables peu perméables mais ces réserves n'ont pas encore tellement été mises en valeur.

### Note to users

Due to resource limitations, capital and operating expenditures estimates shown in Text Table 1, Table 1, and Table 3 are compiled from the largest operators. These businesses are believed to account for 90 to 95% of the total economic activity of the industry.

### Note aux usagers

À cause de ressources restreintes, l'estimation des dépenses capitalisées et des dépenses d'exploitation qui apparaissent au tableau explicatif 1, au tableau 1 et au tableau 3 dérive de rapports fournis par les exploitants les plus importants. Ces commerces devraient représenter de 90 à 95 % de l'activité économique de cette industrie.



#### Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingu Version électronique - angla Version électronique - franç
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (Formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Indsutry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autre brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produ (autrefois Transport du pétrole par pi
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, Transport et Distribution (autrefois Statistiques annuelles de l
Electric Power Capability Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électr et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Services et distribution du gaz nature (autrefois Services de gaz)

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: ordera statcan.ca. For toll free in Canada and the United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro de télécopieur au 1-613-951-1584 ou par Internet: orderôstatcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

TEXT TABLE I. Exploration and Development Expenditures, 1997, Cumulative 1947-1997, Mon-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement 1997, cumulatif 1947-1997, secteur non-conventionnel

		Cumulative
	1997	1947-1997
		Cumulative 1947-1997
	millions of de	ollars
	millions de do	ollars
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		
Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage,		
les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	1,908.8	15,647.6
Operating costs - Dépenses d'exploration:		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, other operating costs, etc Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de		
revendiquation et les autres d'opération, etc.	1,896.3	30,212.0
otal expenditures - Dépenses totales	3,805.1	45,859.6

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil and Developed Bitumen Reserves1, 1997

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthéthique et pétrole bitumineux1, 1997

	Thousands of c	ubic metres
	Milliers de mè	tres cubes
	Sythetic - Synthéthique	Developed Bitumen - Pétrole bitumineu
Remaining reserves at 31-12-96 - Réserves estimées au 31-12-96	391 777	211 105
997 negative revisions - Révisions négatives en 1997	-	- /.
Reserves added in 1997 - Additions aux réserves en 1997:		
y positive revisions - Causa de révisions positives	-	mb
y extentions - Cause d'extensions	-	-
y new projects - Cause de nouveaux projets	-	<b>~</b>
cross additions in 1997 - Additions brutes en 1997 esserves at 31-12-96 plus 1997 gross additions - Somme des réserves au	-	32 694
31-12-96 at des additions brutes en 1997	391 777	243 799
ess 1997 net production <sup>2</sup> - Moins production nette en 1997 <sup>2</sup>	18 926	13 962
demaining reserves at 31-12-97 - Réserves estimées au 31-12-97	372 851	229 837
et change in reserves during 1997 - Changement net dans les réserves en 1997	(18 926)	18 732

<sup>1</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

<sup>1</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Preliminary estimate.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Estimation provisoire

### TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector1, 1997

### TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnell, 1997

Value of marketable production - Valeur de la production marchande

Cost of fuel, electricity, materials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité Value added -Producing Activity - Valeur ajoutée Activité de Production

\$ Million

4,047.8

535.0

3,512.8

### TEXT TABLE IV. 1997 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de redevances, 1997

	Millions of dollars
	Millions de dollars
Total royalties, Canada <sup>1</sup> - Redevances en total, Canada <sup>1</sup>	3,891.1
Federal crown royalties - Redevances fédérales de la couronne	11.9
Provincial crown royalties - Redevances provinciales de la couronne	3,084.1
Non-crown royalties and other - Autres redevances et paiements	795.1

Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

<sup>1</sup> Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

<sup>1</sup> Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

<sup>1</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

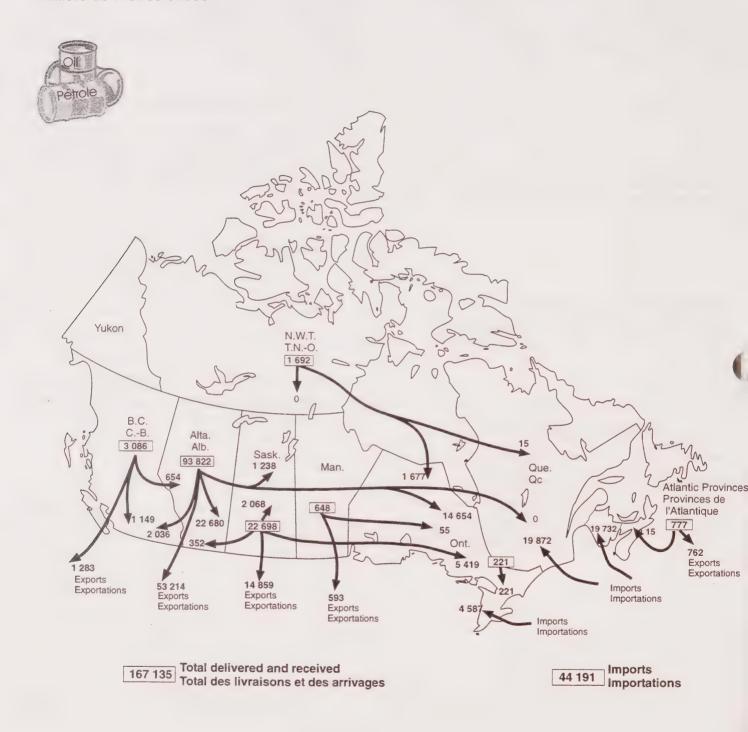
### Crude Oil Production and Movements, by Source, 1997

(Based on crude delivered and received)

Thousand of cubic metres

## Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1997

(Selon les livraisons de pétrole brut et les arrivages aux raffineries) Milliers de mètres cubes



# Natural Gas Sales and Movements, by Source, 1997 (Based on sales)

Millions of cubic metres

# Ventes et transport de gaz naturel par source, 1997

(Basé sur les ventes) Millions de mètres cubes





Total gas utilities sales (including direct sales)
Ventes totales pour les services de gaz (incluant les ventes directes)



TABLE 1. Principal Statistics<sup>1</sup>, Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1986-1997 TABLEAU 1. Statistiques principales<sup>1</sup>, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1986-1997

		Producing activity - Activité de production							Total activity - Activité totale		
	Production related wor Estab- lish- Travailleurs		kers	Cost of electri- city	Cost of materials and supplies	Value of marketable production	Value added	Emplo			
Year and province	ments		uction et a			and fuel			Salar	iės	
Année et province	Éta- blisse- ments	Number	Person- hours paid	Wages	Coût de l'élec- tricité	Coût des watières et four- nitures et	Valeur de la production commercia-	Valeur ajoutée	Number	Salarie an Wage	
		Nombre	Heures- personnes payées	Salai- res		du combus- tible	lisable		Nombre	Traite ments e salaire	
	Number Nombre					ds of dollar s de dollars				nds of dollars	
1986	1,002	8,818	17,883	373,549	288,518	994,145	16,050,668	14,768,005	34,936	1,661,48	
1987 1988	738 801	8,594 9,109	17,290 18,336	365,217 400,859	295,041 325,792	973,723 1,221,155	16,922,699	15,653,935	33,855	1,598,96	
1989	725	9,111	18,609	422,756	336,559	1,352,711	16,104,679	13,170,080	33,762 32,696	1,678,40 1,772,33	
1990 1991	714	8,699	17,654	430,018	359,799	1,395,421	18,664,566	16,909,346	31,926	1,742,78	
1992	674 634	8,724 7,964	17,670 16,032	480,966 455,124	383,096	1,504,989	16,092,573	14,204,488	31,450	1,940,73	
1993	626	7,155	14,429	394,238	418,896 477,458	1,445,037	16,992,802	15,128,869	27,678	1,845,76	
1994	671	7,440	14,975	422,524	513,980	1,547,755		17,117,126 19,809,668	26,598 27,693	1,706,646 1,841,00	
1995	728	7,433	14,993	464,132	545,102	1,596,515		18,676,063r	26,491	1,856,19	
1996 Atlantic provinces - Provinces de											
l'Atlantique					_	_	_	_			
Québec	-				-	-	_	-	• •	•	
Ontario	15	• •	• •		1,133	12,211	80,750	67,406			
Manitoba Saskatchewan	33 193	• •	• •	• •	2,239	3,270	107,355	101,846	• •		
Alberta	313	• •	• •	• •	81,954 499,498	243,841	3,443,392 21,251,564	3,117,597 19,723,747r	• •		
British Columbia -		•••	••	• •	477,470	1,311,3001	21,231,304	17,723,7471	* *		
Colombie-Britannique Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon,	119	••	• •	••	-	88,931r	1,342,684	1,287,251r	• •	•	
Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	14		• •		_	98,020	280,731	270,911	• •		
Off shore - Au large des côtes:										*	
Nfld - TN. Nova Scotia -	16	• •	• •	• •	-	2,234	201,198	198,764	• •	• •	
Nouvelle-Écosse	-				_	-	-	_			
West - Ouest	-				-	-	-	-		•	
Total	703	• •	• •	• •	584,824	1,672,073r	26,707,674	24,838,060r	• •	0 4	
1997 Atlantic provinces - Provinces de											
l'Atlantique	3				-	-	-	-	• •		
Québec	1					-			* *		
Ontario Manitoba	14 30	• •	• •	• •	961 2,314	13,208 3,078	78,822 105,137	64,653 99,745	• •	• •	
Saskatchewan	191		• •	• •	91,868	240,388	3,294,213	2,961,957		• •	
Alberta	320				531,254		21,670,865		• •		
British Columbia - Colombie-											
Britannique Yukon, Northwest	120	• •	••	••	-	101,550	1,636,388	1,525,405	• •	• •	
Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du											
Nord-Ouest et											
lles de l'Arctique Off shore - Au large des côtes:	15	••	• •	• •	•	8,762	271,785	262,982	* •	• •	
Nfld - TN. Nova Scotia -	13	• •			-	344	23,999	23,649	• •		
Nouvelle-Écosse	. 4				-	2,210	102,712	100,491			
West - Ouest Total	711	• •	• •	••	626,397	-	27, 183, 921	25,002,136	• •		
	711	• •	• •	••	250,011	2,313,340			• •	• •	
Percentage change - Variation en Pourcentage											
1997/1996 1996/1995	+1.1 -2.7				+7.1 +7.3	-4.6 +9.6	+1.8 +28.3	+0.7 +33.0	• •	• •	

Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.
 Ne comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions1, 1996 and 1997

				il			Ga	s	
			Pét	role			Ga	z	
		]	1996	1	997	1	996		1997
		number	metres	number	metres	number	wetres	number	metres
No.		nombre	mètres	nombre	₩ètres	nombre	mètres	nombre	mètres
	Territories and Arctic Islands:								
1	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	_	_	-	_	1	7 220
2	Development wells Other <sup>3</sup>	3	5 852	6	5 132	-	-	-	3 220
4	Total	3	5 852	6	5 132			1	3 220
	British Columbia:								
5	Exploratory wells <sup>2</sup>	20	34 736	37	57 814	102	161 920	132	212 /7/
6 7	Development wells Other <sup>3</sup>	54	94 780	69	123 136	138	213 627	161	212 436 249 893
8	Total	74	129 516	106	180 950	240	375 547	293	462 329
	Alberta:								
9	Exploratory wells <sup>2</sup>	344	529 282	341	530 984	851	1 100 601	870	2 200 000
0	Development wells Other <sup>3</sup>	2,632 1,463	3 134 295 1 060 782	3,171	3 853 013	2,266	2 204 305	839 3,439	1 190 250 3 534 452
2	Total	4,439	4 724 359	1,792 <b>5,30</b> 4	1 445 142 <b>5 829 139</b>	3,117	3 304 906	4,278	4 724 702
	Saskatchewan:							, -	
3	Exploratory wells <sup>2</sup>	369	396 910	581	636 229	44	30 226	7.0	
4 5	Development wells Other <sup>3</sup>	1,670	2 010 020	2,478	2 928 589	263	154 025	38 210	20 947 113 670
6	Total	2,039	2 406 930	3,059	3 564 818	307	184 251	248	134 617
	Manitoba:								
7	Exploratory wells <sup>2</sup>	7	6 105	10	8 095		_	_	
8 9	Development wells Other <sup>3</sup>	27	29 370	46	51 032	-	-	-	-
0	Total	34	35 475	56	59 127		-	-	-
	Ontario:								
	Exploratory wells <sup>2</sup>	8	7 099	3	2 614	_			
	Development wells Other <sup>3</sup>	9	8 541	5	4 256	3	1 748	10 11	6 892 3 662
è	Total	17	15 640	8	6 870	3	1 748	21	10 554
	Québec:								
	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	_		_		_	
	Development wells Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	1	2 293
3	Total			-	-			ĩ	2 293
	Mariforn 19 1							-	2 270
	Newfoundland:								
	Exploratory wells <sup>2</sup> Development wells	-	-	-	-	-	-	-	_
. (	Other <sup>3</sup>	-	-	_	_	-	_	-	1
		-	~	-	•	•	•	•	•
	East Coast Offshore:								
	Exploratory wells <sup>2</sup> Development wells	-	-	-	-	-	_	_	_
- (	Ottal	1 -	4 620	4	14 201	_	-	-	-
	W 523	1	4 620	4	14 201	-			
(	Canada:								
	exploratory wells <sup>2</sup>	748	974 132	972	1 275 77/	007	1 055 7		
	development wells Other <sup>3</sup>	4,396	5 287 478	5,779	1 235 736 6 979 359	997 2,670	1 292 747 2 573 755	1,021 3,821	1 436 038 3 901 677
	otal	1,463 6,607	1 060 782 7 322 392	1,792 <b>8,543</b>	1 445 142 9 660 237	3,667	3 866 502	4,842	-

T Source: Canadian Association of Patroleum Producers.

Z Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

 $<sup>^{3}</sup>$  Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés1, 1996 et 1997

Abandoned and Suspended

Abandonnés et Suspendus

Total

		1997		1996		1997	1	1996	1
		metres	number	metres	number	metres	number	metres	number
ŀ		mètres	nombre	∎ètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre
	Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique:								
	Puits d'exploration <sup>2</sup>	11 366	6	-	-	8 146	5	-	-
	Puits de développement Autres <sup>3</sup>	5 132 750	6 1 13	5 852 5 516 <b>11 368</b>	3 3 6	8 146	5	-	-
	Total Colombie-Britannique:	17 248	13	11 300	9	0 140			
	Puits d'exploration <sup>2</sup>	425 315	263	354 743	219	155 065	94	158 087	97
	Puits de développement Autres <sup>3</sup>	523 719 63 433	317 36	404 622 52 100	253 28	150 690	87	96 215	61
	Total	1 012 467	616	811 465	500	305 755	181	254 302	158
	Alberta:								
	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de développement	3 262 723 9 193 687	2,271 7,931	3 198 862 7 009 050	2,272 6,318	1 541 489 1 806 222	1,091	1 568 979 1 670 400	1,077 1,420
	Autres <sup>3</sup> Total	2 357 517 14 813 927	3,023 13,225	1 796 925 12 004 837	2,336 10,926	117 820 3 465 531	258 2,670	108 750 <b>3 348 129</b>	150
	Saskatchewan:	24 020 127	10,12		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		_,		
	Puits d'exploration <sup>2</sup>	1 031 435	972	787 071	733	374 259	353	359 935	320
	Puits de développement Autres <sup>3</sup>	3 213 304 223 310	2,860 223	2 358 951 122 527	2,131 136	171 045	172	194 906	198
	Total	4 468 049	4,055	3 268 549	3,000	545 304	525	554 841	518
	Manitoba:								
	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de développement	37 210 65 323	43 65	24 894 33 476	26 32	29 115 14 291	33 19	18 789 4 106	19 5
	Autres <sup>3</sup> Total	976 <b>103 509</b>	109	2 217 <b>60 587</b>	2 60	43 406	52	22 895	24
	Ontario:								
	Puits d'exploration <sup>2</sup>	25 060	34	21 314	25	15 554	21	14 215	17
	Puits de développement Autres <sup>3</sup>	14 113 12 195	25 18	17 371 8 412	20 15	6 195	9	7 082	8
	Total	51 368	77	47 097	60	21 749	30	21 297	25
	Québec:		_						
	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de développement	9 419	3 -	-	_	9 419	3 -	-	_
	Autres <sup>3</sup> Total	9 419	3	-	-	9 419	3	:	-
	Terre-Neuve:								
	Puits d'exploration <sup>2</sup>	3 693	2	3 810	1	1 400	1	3 810	1
	Puits de développement Autres <sup>3</sup>	-	=	-	-	-	-	-	-
	Total	3 693	2	3 810	1	1 400	1	3 810	1
	Large des côtés Est:								
	Puits d'exploration <sup>2</sup> Puits de développement	14 201	4	3 240 10 559	1 3	-	-	3 240 5 939	1 2
	Autres <sup>3</sup> Total	14 201	4	13 799	4	-		9 179	3
	Canada:								
	Puits d'exploration <sup>2</sup>	4 806 221	3,594	4 393 934	3,277	2 134 447	1,601	2 127 055	,532
	Puits de développement Autres <sup>3</sup>	13 029 479 2 658 181	11,208	9 839 881	8,760	1 148 443	1,608	1 978 648	,694
	Total	20 493 881	3,302 18,104	1 987 697 16 221 512	2,520 14,557	117 820 3 400 710	258 <b>3,467</b>	108 750 4 214 453	150 376

Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.
 Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, les essais de gisements profonds, les essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.
 Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1996 and 1997

			Nfld.	P.E.I., N.B. and Qc				
		Canada	TN.	1.PÉ., NB. et Qc	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
No.								
		thousands	of dollars -	milliers de dollars	5			
	1996:							
	Exploration							
1		819,719	_	-	918	2,438	124,611	
2	Drilling Land acquisitions and rentals <sup>1</sup>	2,073,723 1,389,750	_		8,559 2,274	5,013 5,425	152,793 167,441	
4	Total	4,283,192			11,751	12,876	444,845	
	Development	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,			,	11,0.0	444,043	
	Drilling	7 /// 100			14 405			
6	Production facilities <sup>2</sup>	3,664,198 3,369,444	1		14,695 4,819	9,105 1,883	654,966 349,988	
7	Enhanced recovery and pressure	3/7 75/			,			
8	Natural gas plants	143,354 499,246	_		2,763	-	45,471 26,932	
9	Non-production facilities	109,592	-	-	-	106	4,237	
10	Total	7,785,834	-	•	21,477	11,094	1,081,594	
	Operating							
11	Field and well operations	5,134,967r	-	_	17,282	19,237	695,631	
12	Natural gas processing plants	1,056,079	-		27,487	39	18,594	
14	Taxes (excluding income tax) Other operating expenses	216,953	-	_	1,058	2,051	36,336	
15	Total	6,407,999			45,827	21,327	750,561	
16	Royalties3	4,336,088			7,296	19,231	641,990	
17	Total expenditures	22,813,113		_	86,351	64,528	· ·	
	1997:			_	00,331	04,520	2,918,990	
	Exploration							
2	Geological and geophysical operations Drilling	1,071,758 2,509,364	-	2,137	598	7,976	137,205	
	Land acquisitions and rentals1	1,787,370	-	291	11,678 2,020	6,135 7,598	319,615 198,316	
4	Total	5,368,492		2,428	14,296	21,709	655, 136	
	Development1						,	
5	Drilling	5,973,406						
6	Production facilities <sup>2</sup>	4,662,867	_	-	9,667 2,854	14,289 3,636	1,182,637 687,570	
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	160 662						
8	Natural gas plants	149,462 702,601	-		41 1,241	28	52,366 27,435	
9	Non-production facilities	121,882	-	-	122	284	21,213	
10	Total	11,610,218	-	•	13,925	18,237	1,971,221	
	Operating							
	Field and well operations	5,028,839	_	-	20,109	18,104	713,399	
12 13	Natural gas processing plants Taxes (excluding income tax)	924,873	-	-	28,840	-	18,341	
14	Other operating expenses	228,605 325,601	_	-	1,794 638	2,367 1,539	38,205 63,564	
15	Total	6,507,918			51,381	22,010	833,509	
16	Royalties3	3,891,084			9,685	16,104	649,508	
17	Total expenditures	27,377,712		2 (20				
		21,011,112	•	2,428	89,287	78,060	4,109,374	

Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1996 et 1997

066 abase a lasses des and

Yukon, Northwest

British

	Columbia	Territories and Arctic Islands	Off shor	e - Large des d	côtes		
Alberta	Colombia		Nfld.	Hudson Bay	N.S.		
	Colombie- Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	TN.	Baie d'Hudson	NÉ.		
	thousa	nds of dollars - will	iers de do	ollars			
						1996:	
						Exploration	
574,313	74,186	20,703	14,679	-	7,871	Exploration géologique et géophysique	1
1,546,916 1,050,872	312,843 163,191	10,864 32	36,735 515	-	_	Forage d'exploration Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	2
3,172,101	550,220	31,599	51,929		7,871	Total	4
						Développement	
2,667,330	291,671	16,090	_	-	10,341	Forage de mise en valeur	5
1,951,009	194,896	16,670	845,666	-	5,313	Installations de production <sup>2</sup>	6
91,561 394,818	6,322 74,733	-	-	-	_	Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel	7 8
90,450	11,799	3,000	-	-	-	Installations autres que les installations de production	9
5,195,168	579,421	35,760	845,666	-	15,654	Total	10
						Exploitation	
3,933,535r	313,948r	33,621		_	121,713	Exploitation des champs et des puits	11
888,940	119,018	2,001	_	-	121,/13	Usines de traitement du gaz naturel	12
164,880	11,534	1,094	-	-	_	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation	13 14
4,987,355	444,500	36,716			121,713	Total	15
3,449,892	200, 187	13,968			3,524	Redevances <sup>3</sup>	16
16,804,516	1,774,328	118,043	897,595		148,762	Dépenses totales	17
						1997:	
						Exploration	
7// 092	95 /9/	9 177	52,998	_	10,243	Exploration géologique et géophysique	18
766,982	85,486 338,060	8,133 24,106	43,655		10,243	Forage d'exploration	19
1,322,719	256,223	348	146	-	-	Acquisition et location de terrains1	20
3,855,525	679,769	32,587	96,799	-	10,243	Total	21
						Développement	
4,357,310	333,080	10,652	55,286	-	10,485	Forage de mise en valeur	22
2,866,901	278,365	21,764	764,052		37,725	Installations de production <sup>2</sup>	23
92,480	4,547	-	_	_	_	Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel	24 25
404,954 92,629	268,971 7,182	-	_	-	452	Installations autres que les installations	26
7,814,274	892,145	32,416	819,338		48,662	de production Total	27
						Exploitation	
3,740,270	379,698	29,574	17,209	_	110,476	Exploitation des champs et des puits	28
758,685	116,576	2,431		-	-	Usines de traitement du gaz naturel	29
172,715	11,404	1,356	689	-	75	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	30 31
250,369	9,433	41	б	•	11	Autres dépenses d'exploitation	
4,922,039	517,111	33,402	17,904		110,562	Total	32
2,947,147	256,464	9,888	239		2,049	Redevances <sup>3</sup>	33
19,538,985	2,345,489	108,293	934,280		171,516	Dépenses totales	34

Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.

2 Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

3 Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur la pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1994-1997

		1994		1995	
	Product	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
	Product	milliers de	#illiers de	milliers de	milliers de
No.		mètres cubes	dollars	mètres cubes	dollars
,	Crude oil	78 381.5	9,499,746	80 093.9	10,634,719
2	Synthetic crude oil	15 190.6	2.057.098	16 328.2	2,436,494
3	Crude Bitumen	7 810.0	615,038	8 629.7	841.223
4	Condensate	523.7	42,746	344.2	51,271
5	Pentanes plus	8 743.8	1,164,417	8 499.6r	1,294,744
6	Propane	8 724.5	710,386	9 615.1	846,610
7	Butanes	4 894.2	422,419	5 423.7	468,445
8	Ethane	9 046.9	490,704	10 001.5	457,369
9	Natural gas	138 856.4	9,428,640	148 202.6	6,830,779
		thousands of		thousand of	
		metric tonnes		metric tonnes	
		≡illiers de		≡illiers de	
		tonnes métriques		tonnes métriques	
10	Elamental sulphur	7 572.2	112,345	7 574.5	171,189
11	Total value	***	24,543,539	***	24,032,843r

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 1997

					Offshore Newfoundland			
	Product			Canada		Québec	Ontario	Manitoba
No.					Au large des côtes de Terre-Neuve			
				all quantit	ies are expressed in	thousands		
				toutes les	quantités sont exprim	ées en willie	rs .	
	Net production withdrawal	s:						
1	Crude oil	cubic metres	1997	82 065.7	202.4	-	227.2	636.8
2			1996	81 539.0	-	-	267.9	616.1
3	Synthetic crude oil	cubic matres	1997	16 798.2	-	-	-	
4			1996	16 317.5	~	-	-	
5	Crude Bitumen	cubic metres	1997	13 805.9		-	-	
6			1996	9 504.9	-	_	-	
7	Condensate	cubic metres	1997	435.0	-	-	-	
8			1996	386.6	-	_	-	
9	Pentanes plus	cubic metres	1997	10 721.9	-	-	-	
10			1996	9 872.6	-	~	-	0.3
11	Propane	cubic metres	1997	10 143.9	_	-	-	
12			1996	10 463.3	-	-	•	0.8
13	Butanes	cubic metres	1997	5 383.7	-	-	-	
14			1996	5 502.5	~	-	-	0.4
15	Ethane	cubic metres1	1997	10 899.6	-	_	-	
16			1996	10 691.3	-	-	•	
17	Natural gas	'000's of	1997	184 495.6	-	-	269.8	
18		cubic metres	1996	182 005.0	-	-	307.0	
19	Elemental sulphur	metric tonnes	1997	7 985.0	-	-	_	
20			1996	8 015.2	-	-	-	

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1994-1997

			1997		1996
		thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres
	Produit	⊞illiers de	milliers de	milliers de	milliers de
Мo		dollars	mètres cubes	dollars	mètres cubes
1	Pétrole brut	11,763,262	82 065.7	13,143,609	81 539.0
2	Pétrole brut synthétique	2,899,537	16 798.2	2,906,636	16 317.5
3	Pétrole bitumineux	1,148,237	13 805.9	1,126,521	9 504.9
4	Condensat	77,623	435.0	70,853	386.6 9 872.6
<u> </u>	Pentanes plus	1,943,274	10 721.9	1,824,106	10 463.3
6	Propane	1,198,024	10 143.9	1,475,848 629,321	5 502.5
7	Butanes	639,691	5 383.7	733.530	10 691.3
8	Ethane	761,882	10 899.6	8.734.860	153 578.3
9	Gaz naturel	10,719,153	156 171.2	0,/34,000	155 5/0.5
			thousands of		thousands of
			metric tonnes		metric tonnes
			milliers de		milliers de
			tonnes métriques		tonnes métriques
10	Soufre élémentaire	81,013	7 985.0	95,547	8 015.2
11	Valeur totale	31,231,695	***	30,740,831	•••

TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 1997

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Offshore Nova Scotia		Produit	
Saska (Cilewa)	ATDBI (d	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Au large des de Nouvelle-É			N
all values and	quantities a	re express in t	housands					
toutes valeurs	et quantités	exprimées en m	illiers					
							Prélèvements nets de produ	ction:
23 449.6 20 918.9	52 818.2 54 774.9	2 561.1 2 239.4	-	1 599.9 1 656.3	570.5 1 065.5	mètres cubes	Pétrole brut	1
-	16 798.2 16 317.5	-	-			mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
-	13 805.9 9 504.9	-	-	-	1	mètres cubes	Pétrole bitumineux	!
-	382.8 337.9	52.2 45.8	-	2.9	-	mètres cubes	Condensat	Ži.
7.2 7.2	10 171.2 9 417.8	453.1 359.3	**	90.4 88.0	1	mètres cubes	Pentanes plus	1
54.6 53.5	9 681.2 10 047.6	408.1 361.4	-	-	1	mètres cubes	Propane	1:
45.6 46.0	5 061.7 5 221.7	276.4 234.4	-	-	-	mètres cubes	Butanes	11
-	10 899.6 10 691.3	-	-	-	-	mètres cubes <sup>1</sup>	Ethane	1:
7 123.8 7 617.9	153 796.5 151 330.0	22 734.3 22 146.1	403.3 426.4	167.9 177.6	-	'000 de màtres cubes	Gaz naturel	11
:	7 073.3 7 098.1	911.7 917.1	-	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	1

Voir notes à la fin de ce tableau.

				Offshore Newfoundland			
No.	Product		Canada	Au large des côtes de Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitob
			all values	and quantities are exp	pressed in the	ousands	
			toutes les	valeurs et quantités :	sont exprimées	s en milliers	
	Marketable production:						
1 2	Crude oil	cubic metres dollars	82 065.7 11,763,262	202.4 23,999	-	227.2 41,136	636. 105,13
3 4	Synthetic crude oil	cubic metres dollars	16 798.2 2,899,537	Ξ.	-	-	
5 6	Crude Bitumen	cubic metres dollars	13 805.9 1,148,237	Ξ	-	-	
7 8	Condensate	cubic metres dollars	435.0 77,623	-	-	-	
9	Pentanes plus	cubic metres dollars	10 721.9 1,943,274	-	-	-	
11	Propane	cubic metres dollars	10 143.9 1,198,024	-	-	-	-
13 14	Butanes	cubic metres dollars	5 383.7 639,691	Ξ	-	-	-
15 16	Ethane	cubic metres <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	10 899.6 761,882	:	-	:	=
17	Natural gas	'000's of cubic metres dollars	156 171.2 10,719,153	- -	:	269.8 37,686	
19	Elemental sulphur	metric tonnes dollars	7 985.0 81,013	_	-		
21	Total value	dollars	31,231,695	23,999	-	78,822	105,137
	Shipments:						
22	Crude oil	cubic metres dollars	82 065.7 11,763,261	202.4 23,999	-	227.2 41,136	636.8 105,137
24 25	Synthetic crude oil	cubic metres dollars	16,798.2 2,899,537	-	-	-	-
26 27	Crude Bitumen	cubic metres dollars	13 805.9 1,148,237	-	-	-	
28 29	Condensate	cubic metres dollars	435.0 77,623	-	-	-	
30 31	Pentanes plus	cubic metres dollars	10 721.9 1,943,274	Ξ.	2	-	
32 33	Propane	cubic metres dollars	10 143.9 1,198,024	-	2	-	
34 35	Butanes	cubic metres dollars	5 383.7 639,691	-	_	-	-
56 57	Ethane	cubic metres <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	10 <b>899.6 761,882</b>	-	Ī	-	
58 59	Natural gas	'000's of cubic metres dollars	156 171.2 10,719,153	:	-	269.8 37,686	-
0	Elemental sulphur	wetric tonnes	7 508.1 75,686	-	•	-	,
2	Total value	dollars	31,226,370	23,999		78,822	105,137

		British Colu <b>m</b> bia	Yukon	Northwest Territories	Offshore Nova Scotia			
Saskatchewan	Alberta	Colo⊞bie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Au large des de Nouvelle-É		Produit	1
all values and	quantities a	are express in	thousands					
toutes valeurs	et quantités	s expri⊞ées en	milliers					
							Production marchande:	
23 449.6 2,911,268	52 818.2 7,935,412	2 561.1 415,180	-	1 599.9 228,418	570.5 102,712	mètres cubes dollars	Pétrole brut	
-	16 798.2 2,899,537	-	-	_	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique	
-	13 805.9	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	
-	1,148,237	•	-	-	-	dollars		
-	382.8 69,865	52.2 7,758	_	-	-	mètres cubes dollars	Condensat	
7.2 1,227	10 171.2 1,856,346	453.1 72,795	-	90.4 12,906	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	
54.6 6,501	9 681.2 1,152,644	408.1 38,880	-	-	-	mètres cubes dollars	Propane	
45.6 5,491	5 061.7 609,479	276.4 24,721	-	-	-	mètres cubes dollars	Butanes	
Ξ	10 899.6 761,882	-	-	-	-	mètres cubes <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	Ethane	
			7.47 7	2// 2		'000 de	Gaz naturel	
5 904.3 369,727	129 720.0 9,206,228	19 809.3 1,075,051	303.7 21,760	164.1 8,701		mètres cubes dollars		
-	7 073.3 79,009	911.7 2,004	-	-	-	tonnes métriques dollars	Soufre élémentaire	
3,294,214	25,718,639	1,636,389	21,760	250,025	102,712	dollars	Valeur totale	
							Livraisons:	
23 449.6 2,911,268	52 818.2 7,935,412	2 561.1 415,180	-	1 599.9 228,418	570.5 102,712	mètres cubes dollars	Pétrole brut	
_	16 798.2 2,899,537	_	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique	
	13 805.9 1,148,237	-	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux	
-	382.8 69,865	52.2 7,758	-	_	-	mètres cubes dollars	Condensat	
7.2 1,227	10 171.2 1,856,346	453.1 72,795	-	90.4 12,906	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	
54.6 6,501	9 681.2 1,152,644	408.1 38,880	-	-	-	mètres cubes dollars	Propane	
45.6 5,491	5 061.7	276.4 24,721		-	60 60	mètres cubes dollars	Butanes	
-	10 899.6 761,882	_	-	-	-	mètres cubes <sup>1</sup> dollars <sup>1</sup>	Ethane	
						*000 da	Gaz naturel	
5 904.3 369,727	129 720.0 9,206,228	19 809.3 1,075,051		164.1 8,701	-	mètres cubes dollars		
-	6 596.4 73,682	911.7	-		-	tonnes métriques dollars	Soufre élémentaire	
3,294,214	25,713,312	1,636,389		250,025	102,712	dollars	Valeur totale	

<sup>1</sup> Estimation avant déplacement miscible.

TABLE 6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canadal, 1997

		British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
No.		Britannique				
			tho.	usands of cubic metr	205	
	Conventional Crude oil		Cito	dadida of cobje meti	63	
1	Remaining reserves as at 31-12-1996 Revisions:	20 877	381 145	156 808	5 848	1 894
3	Positive Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	•	~
5	Gross additions	3 914	34 434	43 147	335	82
6	Total crude oil	24 791	415 579	199 955	6 183	1 976
7	1997 net production <sup>4</sup>	2 525	53 530	23 324	632	220
8	Remaining reserves as at 31-12-1997	22 266	362 049	176 631	5 551	1 756
9	Net change in reserves during 1997	1 389	-19 096	19 823	-297	-138
	Pentanes plus					
10	Remaining reserves <sup>1</sup> as at 31-12-1996 Revisions:	5 840	100 094	383	36	-
11 12	Positive Negative	en en	-	-	-	-
13	Extensions		-	-		-
14	Gross additions	312	1 932	1	-36	-
15	Total pentanes plus	6 152	102 026	384		
16	1997 net production <sup>4</sup>	418	9 284	42	-	-
17	Remaining reserves as at 31-12-1997	5 734	92 742	342	36	-
18	Net change in reserves during 1997	-106	-7 352	-41	-36	-
19	Total remaining conventional crude oil and equivalent reserves (8+17)	28 000	454 791	176 973	5 551	1 756
	Marketable natural gas			millions of cubic me	itres	
20	Remaining reserves <sup>1</sup> as at 31-12-1996	253 502	1 483 710	81 805	•	12 454
	Revisions:					
21 22	Positive Negative	-				_
23	Extensions	-	-			-
24	Gross additions	14 530	36 562	989	_	264
25	Total marketable natural gas	268 032	1 520 272	82 794		12 718
26	Net change in underground storage	-	_	_	_	_
27	1997 net production <sup>4</sup> §	20 600	127 563	6 266	-	260
28	Remaining reserves at 31-12-1997	247 432	1 392 709	76 528	-	12 458
29	Non-associated	238 907	1 151 516	74 031	-	12 458
30 31	Associated Dissolved	8 525	241 193	2 497	_	-
32	Underground storage	-	-	-	-	-
33	Net change in reserves during 1997	-6 070	-91 001	-5 277	-	4

I Source: Canadian Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Text Table II).

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

 $<sup>^3</sup>$  Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

<sup>4</sup> Preliminary estimate.

<sup>5</sup> Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées1, en 1997

astern Canada	Mainland territo- ries <sup>2</sup>	Mackenzie Delta- Beaufort Sea <sup>2</sup>	Arctic Islands <sup>2</sup>	Eastcoast offshore <sup>3</sup>	Canada		
Est du Canada	Partie continen- tale des terri- toires <sup>2</sup>	Delta du Mackenzie- Mer de Beaufort <sup>z</sup>	îles de l'Arcti- que <sup>2</sup>	Large de la côte atlan- tique <sup>3</sup>			
		milliers de m	ètres cubes				
						Pétrole brut conventionnel	
5	14 047	53 950	-	134 795	769 369	Réserves estimées au 31-12-1996	
-	-	-	-	-	-	Revisions: Positives	
100	-	-	**	-	-	Négatives	
-	-	-	-	-	-	Extensions	4
-5	-	-	-	15 270	97 177	Additions brutes	. !
•	14 047	53 950	•	150 065	866 546	Total du pétrole brut	- 1
-	1 603	-	-	773	82 607	Production nette de 1997 <sup>4</sup>	7
-	12 444	53 950	-	149 292	783 939	Réserves estimées au 31-12-1997	8
-5	-1 603	-	-	14 497	14 570	Changement net dans les réserves en 1997	9
						Pentanes plus	
-	5 466		-	_	111 819	Réserves estimées¹ au 31-12-1996	10
_			_	_		Revisions: Positives	11
-	-	-	-	-	-	Négatives	12
	-	-	-	-	-	Extensions	13
-	-100	-	-	10 784	12 893	Additions brutes	14
	5 366	-	•	10 784	124 712	Total des pentanes plus	15
-	89	-	-		9 833	Production nette de 1997 <sup>4</sup>	16
rin .	5 277	-	_	10 784	114 879	Réserves estimées au 31-12-1997	17
•	-189	-	-	10 784	3 060	Changement net dans les réserves en 1997	18
	17 721	53 950		160 076	898 818	Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restants (8-17)	
		millions de	mètres cubes			Saz marchand	
109	9 583	_	_	_	1 841 163	Réserves estimées¹ au 31-12-1996	20
107	7 303					Revisions:	
-	-	-	-		-	Positives Négatives	21
-	*	-	-	_			
-	-	-	•	-	-	Extensions	23
-4	-124	-		70 500	122 717	Additions brutes	24
105	9 459	•	-	70 500	1 963 880	Total du gaz marchand	25
-	-	*	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain	26
-	496		-	an a	155 185	Production nette de 1997 <sup>4</sup> §	27
105	8 963	-	-	70 500	1 808 695	Réserves estimées au 31-12-1997	28
105	6 978	970	~	70 500	1 554 495 254 200	Non associées Associées	29
-	1 985	_	-		234 200	Dissoutes	31
-	-	***	-	-	_	Stockage souterrain	32
-4	-620	-	-	70 500	-32 468	Changement net dans les réserves en 1997	33

<sup>1</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau axplicatif II).
2 Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

minimum specifique a ete prouve.

Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

Estimation provisoire.

<sup>&</sup>lt;sup>5</sup> Avant des opérations d'usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1996 and 1997

		Eastcoast				
		offshore				
			Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Au large des côtes est				
No.		00183 831				
			thou	sands of cubic me	atres	
	1996					
	Supply					
	Domestic production:					
	Crude oil:					
1	Light/wedium	1 065.5	267.9	616.1	5 944.6	39 562.7
2	Heavy	-	-	-	14 974.3	15 212.2
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	16 317.5
4	Crude bitumen	-	-	-	•	9 504.9
5	Less returned to formation	-	-		-	_
6	Total	1 065.5	267.9	616.1	20 918.9	80 597.3
7	Condensate	_	-	_	-	337.9
8	Pentanes plus	-	-	0.3	7.2	9 417.8
9	Net withdrawals	1 065.5	267.9	616.4	20 926.1	90 353.0
10	Imports	0 0 0	•••			• • •
11	Total supply	1 065.5	267.9	616.4	20 926.1	90 353.0
	Disposition					
	Daliveries to refineries:					
12	Atlantic provinces	79.4	-	-	ah ah	-
13	Quebec	-	_	_	-	250.0
14	Ontario		267.9	131.9	4 764.1	16 608.4
15	Manitoba	••	-	-	-	-
16	Saskatchewan	-		roin .	2 029.9	1 397.9
17	Alberta	-	-		327.7	21 517.3
18	British Columbia	-	-	-	-	2 008.2
19	Northwest Territories	-	-		-	-
20	Total	79.4	267.9	131.9	7 121.7	41 781.8
	Export to United States:					
	Petroleum administration:					
21	District I		-	60.7	621.4	2 702.4
22	II	-	-	427.3	13 062.8	32 786.1
23	III	179.8	-	-	•	472.2
24	IV	•	-	•	32.2	7 762.4
25	٧	•	-	-	-	5 341.8
26	Total United States	179.8	-	488.0	13 716.4	49 064.9
27 28	Other countries Total exports	741.2 921.0		488.0	13 716.4	176.5 <b>49 241.</b> 4
29	Net inventory changes	65.1	40	-5.4	69.8	-678.5
30 21	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	407.4
31	Losses and adjustments	-	-	1.9	18.2	-399.1
32	Total disposition	1 065.5	267.9	616.4	20 926.1	90 353.0

See footnote at end of this table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1996 et 1997

	Total	Total	Total	Northwest	British
	all sources	foreign	Canadian	Territories	Columbia
		sources	sources		
	Total,	Total,	Total,	Territoires	Colombia-
	général	source	source	du Nord-	Britannique
	<b>3</b>	étrangère	canadienne	0uest	
		s	s de mètres cube	millier	
1996					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
Pétrole brut:					
Léger/medium	51 352.5		51 352.5	1 656.3	2 239.4
Lourd	30 186.5 16 317.5	-	30 186.5 16 317.5	_	
Pétrole brut synthétique Pétrole bitumineux	9 504.9	_	9 504.9	_	_
Moins repris pour l'injection	7 304.7		, 304.7		~
102110 1 061 20 6001 2 21130012011					
Total	107 361.4	œ	107 361.4	1 656.3	2 239.4
Condensat	386.6	-	386.9	2.9	45.8
Pentanes plus	9 872.6	-	9 872.3	88.0	359.3
Prélèvements nets	117 620.6	-	117 620.6	1 747.2	2 644.5
Importations	39 731.2	39 731.2		•••	• • •
Approvisionnement total	157 351.8	39 731.2	117 620.6	1 747.2	2 644.5
Utilisation					
Livraisons aux raffineries: Provinces de l'Atlantique	10 022 /	30 7/7 0	70.6		
Québec de l'Atlantique	18 822.4 18 440.9	18 743.0 19 166.5	79.4 274.4	24.4	
Ontario	25 249.4	1 821.7	23 427.7	1 655.4	_
Manitoba	-	-	-	-	
Saskatchewan	3 427.8	-	3 427.8	_	-
Alberta	22 453.2		22 453.2	-	608.2
Colombie-Britannique	3 224.2	-	3 224.2	-	1 216.0
Territoires du Nord-Ouest	69.1	-	69.1	69.1	-
Total	92 687.0	39 731.2	52 955.8	1 748.9	1 824.2
Exportations vers les États-Unis:					
Administration du pétrole:					
District I	3 384.5	-	3 384.5	-	-
II	46 276.2	-	46 276.2	-	-
III	652.0	-	652.0	-	
ıv	7 794.6	-	7 794.6	-	-
٧	6 233.1	•	6 233.1	-	891.3
Total aux États-Unis Autres pays	64 340.4		64 340.4	•	891.3
Exportations totales	917.7 <b>65 258.1</b>		917.7 <b>65 258.1</b>		891.3
Variations nettes des stocks	-639.4	-48.6	-590.8	3.6	
				1.0	-42.8
Livraisons à d'autres acheteurs Pertes et ajustements	407.4 -361.3	-48.6	407.4 -409.9	- -2.7	-28.2
Total de l'utilisation	157 351.8	39 731.2			
	237 331.0	37 /31.2	117 620.6	1 747.2	2 644.5

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1996 and 1997 - Concluded

		Offshore				
		east coast				
			Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Au large des				
		côtes est				
No.						
			thou	sands of cubic we	tres	
	1997					
	Supply					
	Domestic production:					
1	Crude oil: Light/wedium	772.9	227.2	636.8	6 226.9	37 315.0
2	Heavy	772.7	227.2	0.00.0	17 222.7	15 502.0
3	Synthetic crude oil		_			16 798.
4	Crude bitumen	~	_		-	13 805.9
5	Less returned to formation	-	-	-	-	25 005.
6	Total	772.9	227.2	636.8	23 449.6	83 422.3
7	Condensate	_	_		_	382.8
8	Pentanes plus	-	-	-	7.2	10 171.2
9	Net withdrawals	772.9	227.2	636.8	23 456.8	93 976.3
10	Imports		• • •		• • •	• • •
11	Total supply	772.9	227.2	636.8	23 456.8	93 976.3
**	istas suppsy	//5.7	££/,£	030.0	23 430.0	75 770.0
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
12	Atlantic provinces	14.6	*	-	-	-
13	Quebec	-	-	-	~	-
14	Ontario	-	227.2	54.7	5 418.7	14 656.9
15	Manitoba	-	-	-	~	-
16	Saskatchewan	-	-		2 068.5	1 237.5
17	Alberta	~	-	-	352.0	22 679.6
18	British Columbia	•		-	_	2 036.0
19	Northwest Territories	•	-	-	-	***
20	Total	14.6	227.2	54.7	7 839.2	40 610.0
	Export to United States:					
	Petroleum administration: .					
	District I	81.6	-	16.7	677.5	2 660.1
22	II	132.8	-	576.7	14 173.7	34 037.3
23	III	230.5	-	-	for fire	97.4
24	IV	-	-	nia nia	8.1	11 717.6
25	v .	**	-	-	~	4 701.8
	Total United States	444.9	•	593.4	14 859.3	53 214.2
27		316.7		-	-	-
28	Total exports	761.6		593.4	14 859.3	53 214.2
29	Net inventory changes	-3.3	-	0.2	190.0	589.7
30			-	-	-	674.3
31	Losses and adjustments	-	-	-11.5	568.3	-1111.9
		772.9	227.2			93 976.3

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Petroleum refineries (NAICS 324) and of Oil Pipeline Transport (NAICS 4861).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1996 et 1997 - fin

		Total all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
No		Total, général	Total, source étrangère	Total, source	Territoires du Nord- Ouest	Colombie- Britannique
				's de mètres cube		
	1997					
	Approvisionnement					
	Production intérieure:					
	Pétrole brut:					
1	Léger/medium	49 340.4	-	49 340.4	1 599.9	2 561.1
2	Lourd	32 725.3	-	32 725.3	-	-
3	Pétrole brut synthétique	16 798.2	-	16 798.2	-	-
4	Pétrole bitumineux	13 805.9	-	13 805.9	-	an.
5	Moins repris pour l'injection	-	-	-	-	-
6	Total	112 669.8	•	112 669.8	1 599.9	2 561.1
7	Condensat	435.0	-	435.0	-	52.2
8	Pentanes plus	10 721.9	-	10 721.9	90.4	453.1
9	Prélèvement net	123 826.7		123 826.7	1 690.3	3 066.4
10	Importations	44 190.1	44 190.1	• • •	•••	• • •
11	Approvisionnement total	168 016.8	44 190.1	123 826.7	1 690.3	3 066.4
	Utilisation					
	Livraisons aux raffineries:					
12	Provinces de l'Atlantique	19 746.1	19 731.5	14.6	_	
13	Québec	19 886.9	19 871.6	15.3	15.3	
14	Ontario	26 621.8	4 587.0	22 034.8	1 677.3	_
15	Manitoba		-	-	1 0//.5	**
16	Saskatchewan	3 306.0	_	3 306.0	_	_
17	Alberta	23 685.4	-	23 685.4		653.8
18	Colombie-Britannique	3 184.9	-	3 184.9	~	1 148.9
19	Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	~	-
20	Total	96 431.1	44 190.1	52 241.0	1 692.6	1 802.7
	Exportations vers les États-Unis:					
	Administration du pétrole:					
21	District I	3 435.9		3 435.9		_
22	II	47 920.5	-	47 920.5	_	
23	III	327.9	_	327.9	_	_
24	IV	11 725.7	46	11 725.7	-	-
25	V	5 984.6	eta	5 984.6	-	1 282.8
26 27	Total aux États-Unis	70 394.6	•	70 394.6		1 282.8
28	Autres pays Exportations totales	316.7	-	316.7	10	
	•	70 711.3		70 711.3	۰	1 282.8
29	Variations nettes des stocks	802.6	3.2	799.4	1.2	21.6
30	Livraison à d'autres acheteurs	674.3		674.3	•	-
31	Pertes et ajustements	-602.5	-3.2	-599.3	-3.5	-40.7
32	Total de l'utilisation	168 016.8	44 190.1	123 826.7	1 690.3	3 966.4

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (SCIAN 324) et du transport du pétrole brut par oléoduc (SCIAN 4861).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1996 and 1997

		Brunswick				
		Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Albert
lo.						
		millions (			01.325 kPa and 15°C. absolue de 101.325 kP	
	1996					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1 2	Gross new production Less field flared and waste		_	307.0	8 047.5 429.6	166 076. 2 150.
3	Net new production		_	307.0	7 617.9	163 925.
					7 017.7	103 723
4 5	Reproduced Less injected and stored	_	-	-	-	12 595
6	Net withdrawals		-	307.0	7 617.9	151 330.
	Disposition:					
7	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses	-	-	-	619.5 162.4	2 221. 2 502.
0					102.7	2 302.
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses	_	-	-	71.6 55.7	16 398 4 700
	Other uses	~	-	-		4 700
	Adjustment	_		-	-340.8	2 395
5	Deliveries of warketable gas to transport and distribution systems	-	-	307.0	6 367.9	127 903
	Total disposition			307.0	6 936.3	156 121
	Gas utilities					
	Supply:					
5	Total marketable gas			307.0	6 367.9	127 903.
6	Receipts from distributor storage	_	_	_	1 015.1	10 904
7	Imports Other receipts <sup>1</sup>	_	-	-	-	
9	Total supply of marketable gas			307.0	7 383.0	138 807
,	Total Supply of marketable 9as	•	•	307.0	7 363.0	130 007
	Disposition:					
	Utility sales (excl. direct sales):					
)	British Columbia	40	-	~	-	485.
2	Alberta Saskatchewan	-	-	-	1 947.8	19 999
5	Manitoba	-	_		1 747.0	1 738
, 5	Ontario Quebec	-	-	307.0	3 284.0	12 936.
Ś	New Brunswick	_	_		_	6 249
7	Northwest Territories	-	-	-	-	
3	Total utility sales	•	-	307.0	5 231.8	41 408.
9	Exports	-		-	188.8	71 760
0 1	Direct Sales <sup>2</sup> <sup>3</sup> Delivered to distributor storage	-	-	-	249.6 1 124.6	9 414. 10 312.
2		-		_	-2.0	-3.
3	Pipeline fuel	-	-	-	78.1	5 732.
4	Pipeline losses, etc.	-	-	-	512.1	181.
5	Total disposition of marketable gas			307.0	7 383.0	138 807.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1996 et 1997

		Total	Total	Total	Northwest	Yukon	British
		all	foreign	Canadian	Territories		Columbia
		sources	sources	sources			
		Total,	Total,	Total,	Territoires	Yukon	Colombie-
		général	source	SOUTCE	du Nord-		itannique
- 1			étrangère	canadienne	Ouest		
			and 15°C	at 101.325 kPa	of cubic metres a	willions o	
		et 15°C.			ubes à une pressi		millions d
	1887						
	1996						
	Gisements et usines de traitement						
	Approvisionnement:						
	Production originale brute	197 472.4		197 472.4	179.6	427.2	22 434.6
	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2 871.5		2 871.5	2.0	0.8	288.5
	Production originals netts	194 600.9		194 600.9	177.6	426.4	22 146.1
	TOURCE OF AGAINGAB PROCES	277 00017		271 00007			
	Gaz récupéré	-		-	do	-	-
	Moins gaz injecté et stocké	12 595.9		12 595.9	_	_	-
	Prélèvement net	182 005.0		182 005.0	177.6	426.4	22 146.1
	Utilisation:						
	011113011011.						
	Emploi et utilisation sur les chantiers	3 292.1		3 292.1	-	-	451.0
	Emploi et utilisation dans les collecteurs	2 664.9		2 664.9	~	-	_
ent:	Emploi et utilisation dans les usines de traiteme						
	B4 d- A:AA -A A:AA	20 (2)		20 /1/ /	F 0	(0.1	0.073.0
1	Pertes en cours de traitement et re-traitement Autres emplois et utilisations	18 616.6 5 586.0	***	18 616.6 5 586.0	5.8 2.8	69.4 28.3	2 071.2 799.1
	Autres utilisations	-	• • •		-	-	-
;	Advadamenta	1 722 0		1 722 0			779 3
- 1	Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de	1 722.9 153 578.3	• • •	1 722.9 153 578.3	169.0	328.7	-332.1 18 502.7
	transport et distribution						
)	Total de l'utilisation	185 460.8		185 460.8	177.6	426.4	21 491.9
	Intal de 1 attitagram	103 400.0	• • •	103 400.0	1//.0	420.4	21 471.7
	Distribution de gaz						
	Approvisionnement:						
1	Total de gaz marchand	153 578.3		153 578.3	169.0	328.7	18 502.7
1	Déstockage par les distributeurs	13 979.5	_	13 979.5	_	-	2 059.8
1	Importations	1 217.5	1 217.5	-	-	-	-
1	Autres arrivages <sup>1</sup>	-	-	_	-	-	~
1	Approvisionnement total en gaz marchand	168 775.3	1 217.5	167 557.8	169.0	328.7	20 562.5
	Utilisation:						
is):	Ventes des services de gaz (excl. ventes directes						
2	Colombie-Britannique	4 882.9	40.3	4 842.6	37.6	328.7	3 990.9
2	Alberta	20 996.6	-	20 996.6		-	997.5
2	Saskatchewan Manitoba		-	1 947.8	-	-	-
	Ontario	1 738.5 18 726.8	1 177.2	1 738.5 17 549.6		-	1 022.3
- 1	Québec	6 249.5		6 249.5	-	-	1 022.5
	Nouveau-Brunswick	777 (	-	-		-	-,
	Territoires du Nord-Ouest	131.4	-	131.4	131.4	-	-
- 7	Total des ventes des services de gaz	54 673.5	1 217.5	53 456.0	169.0	328.7	6 010.7
	Exportations	90 337 0					
- 1	Ventes directes <sup>2</sup>	80 117.0 12 545.4	_	80 117.0 12 545.4	-	_	8 167.3 2 881.1
	Livraison à l'entrepôt de stockage des		ana.	14 181.9	-	_	2 744.9
3	distributeurs						
3	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau Gaz consommé dans le réseau	6.2 6 344.8	_	6.2 6 344.8		**	11.5
2	Perte dans les pipelines, etc.	906.6	-	906.6	_	-	534.4 212.6
3	Total do lintilization do say manahand	140 775 4	1 015 5				
- 10	Total de l'utilisation de gaz marchand	100 //5.4	1 217.5	167 557.9	169.0	328.7	20 562.5

Voir notes à la fin de ce tableau

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1996 and 1997 - Concluded

		New Brunswick				
No.		Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		-			01.325 kPa and 15°C.	
		millions o	le mètres cubes	à une pression	absolue de 101.325 ki	Pa et 15°C.
	1997					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production Less field flared and waste	-	-	269.8	7 336.8 213.0	168 094.0 1 704.8
3	Net new production		-	269.8	7 123.8	166 389.2
4 5	Reproduced Less injected and stored	- -	-	-	-	12 592.7
6	Net withdrawals	•		269.8	7 123.8	153 796.5
	Disposition:					
7 8	Field disposition and uses Gathering system disposition and uses	-	-	-	510.4 444.1	2 361.4 2 304.3
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses	-	-	-	80.9 107.9	16 406.5 6 016.3
11	Other uses	-	-	-	•	-
12	Adjustment Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	269.8	76.2 5 904.3	-3 012.0 129 720.0
14	Total disposition		•	269.8	7 123.8	153 796.5
	Gas utilities					
	Supply:					
15	Total marketable gas			269.8	5 904.3	129 720.0
16	Receipts from distributor storage	_	-	-	758.4	9 008.3
17 18	Imports Other receipts <sup>1</sup>	-	-	-	-	-
19	Total supply of marketable gas		•	269.8	6 662.7	138 728.3
	Disposition:					
	Utility sales (excl. direct sales):					
20	British Columbia	-	-	-	-	391.3
21 22	Alberta Saskatchewan	-	-	1	1 691.1	18 715.6
23	Manitoba	-	-	-	-	1 635.9
24 25	Ontario Quebec	-	-	269.8	3 281.2	11 510.7 6 370.8
26 27	New Brunswick Northwest Territories	-	-	-	-	_
28	Total utility sales			269.8	4 972.3	38 624.3
29	Exports	-	_	-	259.6	73 239.7
30 31	Direct sales <sup>2</sup> Delivered to distributor storage	-	-	-	240.6 720.2	11 581.4 8 930.3
32	Line pack fluctuation Pipeline fuel	-	-	-	2.8	-2.0
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	82.4 384.8	5 859.3 495.3
35	Total disposition of marketable gas		•	269.8	6 662.7	138 728.3

<sup>1</sup> Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
2 Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
3 Data presented for Alberta as direct sales are intended to represent direct sales volumes actually consumed in the provinces of Saskatchewan, Manitoba, Ontario and Quebec. Spacing constraints within the table does not allow for the allocation by acquires.

allocation by province.

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Gas Distribution (NAICS 2212) and of Pipeline Transport (NAICS 4862).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1996 et 1997 - fin

		Total	Total	Total	Northwest	Yukon	British
		all sources	foreign sources	Canadian sources	Territories		Columbia
		T. A. A.	T-4-1	T-4-1	Tannikainaa	Vulcan	Colombian
		Total, général	Total, source	Total, source	Territoires du Nord-	Yukon	Colombie- ritannique
		3	étrangère	canadienne	Ouest		
		ubes	de mètres d	tres - millions	ions of cubic met	milli	
	1997						
	Gisements et usines de traitement						
	Approvisionnement:						
	Production originals brute	199 285.5		199 285.5	169.5	404.5	23 010.9
	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2 197.2	* * *	2 197.2	1.6	1.2	276.6
	Production originals netts	197 088.3		197 088.3	167.9	403.3	22 734.3
	Gaz récupéré	-		-	-	-	-
	Moins gaz injecté et stocké	12 592.7		12 592.7	•	-	~
	Prélèvement net	184 495.6	***	184 495.6	167.9	403.3	22 734.3
	Utilisation:						
	Emploi et utilisation sur les chantiers	3 463.7	***	3 463.7	-	_	591.9
	Emploi et utilisation dans les collecteurs	2 748.4	• • •	2 748.4	-	-	-
ement	Emploi et utilisation dans les usines de traite						
	Pertes en cours de traitement et re-traitement	18 605.4		18 605.4	4.6	69.2	2 044.2
	Autres emplois et utilisations Autres utilisations	6 877.6	• • •	6 877.6	_	30.4	723.0
	Ajustements	-3 370.7		-3 370.7	-0.8	_	-434.1
	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	156 171.2		156 171.2	164.1	303.7	19 809.3
	Total de l'utilisation	184 495.6	• • •	184 495.6	167.9	403.3	22 734.3
	Distribution de gaz						
	Approvisionnement:						
	Total de gaz marchand	156 171.2		156 171.2	164.1	303.7	19 809.3
					2041 8	000.7	
	Déstockage par les distributeurs Importations	12 091.6 1 269.6	1 269.6	12 091.6	_	1	2 324.9
	Autres arrivages <sup>1</sup>	**	-	-	-	-	-
	Approvisionnement total en gaz marchand	169 532.4	1 269.6	168 262.8	164.1	303.7	22 134.2
	Utilisation:						
tes):	Ventes des services de gaz (excl. ventes directe						
	Colombie-Britannique	4 537.6	12.7	4 524.9	29.9	303.7	3 800.0
	Alberta Saskatchewan	20 786.3	_	20 786.3	-	-	2 070.7
	Manitoba	1 635.9	_	1 691.1 1 635.9	-	_	_
	Ontario	17 385.5	1 256.9	16 128.6		-	1 066.9
	Québec	6 370.8	-	6 370.8	-	-	-
	Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest	134.2	-	134.2	134.2	-	_
	Total des ventes des services de gaz	52 541.4	1 269.6	51 271.8	164.1	303.7	6 937.6
	Exportations	80 795.1		80 795.1			
	Ventes directes <sup>2</sup> 3	14 931.1	-	14 931.1	-	-	8 295.8 3 109.1
	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	12 973.1	-	12 973.1	-		3 322.6
	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau		-	6.2	-		5.4
		6 428.0	-	6 428.0		-	486.3
	Perte dans les pipelines, etc.		-	857.5	-	•	-22.6
	Total de l'utilisation de gaz marchand	169 532.4	1 269.6	168 262.8	164.1	303.7	22 134.2

Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212) et de transport du gaz naturel par gazoduc (SCIAN 4862).

Table 8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 1997 and 1996 - Ventes totales de gaz naturel, par province, 1997 et 1996

	Quebec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada	
						Colombie Britannique		
	Millions of cubic metres- Millions de mètres cubes							
1997								
Gas Utility Sales/Ventes des services de gaz '								
Residential/Domestiques	727.2	8 193.4	701.7	963.2	3 872.8	2 043.2	16 501.5	
Commercial/Commerciales	1 746.3	4 575.7	780.9	716.3	2 252.6	1 564.4	11 636.2	
Industrial/Industrielles	3 897.3	4 616.3	153.5	11.6	14 661.0	930.1	24 269.8	
Total Gas Utility Sales/								
Total des Ventes des Services de Gaz 1	6 370.8	17 385.4	1 636.1	1 691.1	20 786.4	4 537.7	52 407.5	
Direct Sales/Ventes Directes 2	37.9	8 492.5	264.3	3 006.2	0.0	3 108.8	14 909.7	
Total Sales/Total des Ventes	6 408.7	25 877.9	1 900.4	4 697.3	20 786.4	7 646.5	67 317.2	
1996								
Gas Utility Sales/Ventes des services de gaz ¹								
Residential/Domestiques	728.4	8 254.0	776.8	1 172.1	4 297.5	2 237.6	17 466.4	
Commercial/Commerciales	1 676.0	5 008.8	821.8	766.9	2 561.3	1 723.7	12 558.5	
Industrial/Industrielles	3 845.3	5 464.3	139.7	8.9	14 145.7	921.9	24 525.8	
Total Gas Utility Sales/								
Total des Ventes des Services de Gaz 1	6 249.7	18 727.1	1 738.3	1 947.9	21 004.5	4 883.2	54 550.7	
Direct Sales/Ventes Directes <sup>2</sup>	42.5	6 526.1	290.1	2 805.3	0.0	2 881.0	12 545.0	
Total Sales/Total des Ventes	6 292.2	25 253.2	2 028.4	4 753.2	21 004.5	7 764.2	67 095.7	

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Represents sales of natural gas by natural gas utilities - Représente les ventes de gaz naturel par les services de gaz.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Represents direct, non-utility sales, of natural gas - Représente les ventes directes de gaz naturel aux consommateurs industriels.

#### Data Quality and Methodology

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (SIC 071 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in exploration for and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

#### Qualité Des Données et Méthodologie

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 071 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitu-mineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeurve. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont presentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exporation du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de \$50,000 sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, audessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas necessaire de faire des estimations et les resultats ne souffrent donc pas du biais qu'entrâineraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les differences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la maniere de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'edition des donées pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les donées pouvaient inclure une erreur serieuse.



#### Concepts

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in Private and Public Investment in Canada(Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and re-processing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to fixed Assets Accounts.

#### Concepts

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directe-ment des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relati-ves aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'ex-perts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise. Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

#### Terms

#### **Production and Expenditures**

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Convential Crude Oil - Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

Heavy Crude Oil - oil with high viscosity, recoverable only to a very limited extent by using standard production methods.

In-Situ Recovery - refers to recovery
methods applicable in heavy oil and oil sands
formations without the removal of conglomerates from the location.

Oil Sands - deposits of sands and clays (excluding oil shales) heavily impregnated with semi-solid or solid bitumen, also known as tar sands. Athabasca, Peace River, Wabasca, Cold Lake and Buffalo Head Hills are the main Canadian resource areas.

**Matural Gas** - a mix of hydrocarbon compounds and small quantities of various nonhydrocarbons existing in a gaseous phase or in solution with crude oil at reservoir conditions.

#### Terminologie

#### Production et Dépenses

**Production originale brute.** Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

Production originale nette. "Production originale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

**Prélèvement net.** "Production originale nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

Production marchande. La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d. la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extrait des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

**Pétrole brut classique -** Pétrole brut extrait à partir d'un puit qui utilise des méthodes de production standard.

**Pétrole lourd** - pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

Récupération "in situ" - se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

Sables pétrolifères - gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semisolide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

Gaz naturel - mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs. Matural Gas Liquids (NGL) — that portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes, and pentanes.

Upstream Segment - activities and operations related to the search for, development, production, extraction and recovery of crude oil, natural gas, natural gas liquids and sulphur, as well as the production of synthetic oil.

Downstream Segment - includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

Geological and Geophysical (G & G) Expenses – costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

Exploration Costs - costs associated with the search for oil or natural gas deposits, including all lease fees and land acquisition costs, geological and geophysical expenditures, and exploratory drilling costs whether capitalized or expensed. Exploratory drilling is generally defined as the drilling of a well outside a proven area, or within a proven area but in a previously untested zone, to determine whether oil or gas reserves exist. Also included are costs of dry wells, casing and other materials and equipment abandoned in place.

**Production Expenditures** - all spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

#### **Drilling Completions**

New field wildcat. A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

Liquides de gaz naturel (LGN) - partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

Secteur amont - activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production de pétrole synthétique.

Secteur aval - comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

Dépenses géologiques et géophysiques (G & coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

Frais d'exploration - comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle région mais dans une zone inconnue. Ces forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

Dépenses de production - dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

#### Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'à maintenant.

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test. A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This testis located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts. An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test. A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified a score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De plus, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puit est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puit de développement. Il s'agit d'un puit foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puit est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puit de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puit de développement sec.

Essai stratigraphique. Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

Service well. A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situcombustion.

Miscellaneous wells. This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells. A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

#### Reserves

Established reserves. Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specificially proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

#### Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

#### Components of Value Added - Producing Activity

#### Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

# Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel,

Puits de service. Il s'agit d'un puit auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivantes: l'injection de gaz(gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

Autres puits. Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

Puits de projet. Il s'agit d'un puit foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puit peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

#### Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigues dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

#### Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

#### Valeur ajoutée - Activité de production

#### **Electricité**

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

#### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

# Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semiprocessed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

qu'une faible portion de l'ensemble des be-soins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafétérias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Emploi. heures-personnes, traitements 04 salaires

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et tra-vailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que Travail Canada.

# 729MISC9800

# What class of business are you in?

#### NAICS Canada 1997 . . .

an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

onitoring business and economic activity just got simpler! The North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. NAICS Canada 1997 identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades.

Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this ground-breaking tool! NAICS Canada 1997 provides, for the first time, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners ... making it easier than ever to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

NAICS Canada 1997 is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

#### NAICS Canada 1997 . . .

- allows every business to see precisely to which industry it belongs ... essential for assessing business performance
- differentiates between
  - industries where all three countries produce common comparable data
  - industries unique to Canada
- recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is essential to <u>your</u> success! Order your copy of *NAICS Canada* 1997 today!

NAICS Canada 1997 (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 (plus GST/HST and applicable PST). The bilingual CD-ROM version of NAICS Canada 1997 (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100 (plus GST/HST and applicable PST). To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, KIA 0T6 Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: order@statcan.ca.



# À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

#### SCIAN Canada 1997 . . .

un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

l est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le Système de classification des industries de l'Amérique

du Nord (SCIAN) Canada 1997 remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le SCIAN Canada 1997 compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur**! Le *SCIAN Canada 1997* offre, **pour la première fois**, un cadre commun de <u>collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALÉNA</u>. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le SCIAN Canada 1997 est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

#### SCIAN Canada 1997 . . .

- permet à **chaque** entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- établit une distinction entre
  - les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données communes comparables
  - > et les classes propres au Canada;
- reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de <u>votre</u> entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre!** Commandez votre exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du SCIAN Canada 1997 (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ (TPS/IVH et TVP, le cas échéant, en sus). La version bilingue du SCIAN Canada 1997 sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$ (TPS/IVH et TVP, le cas échéant, en sus). Pour commander, COMPOSEZ sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par TELECOPIEUR au 1 800 889-9734 ou par la POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 076. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courrier électronique : order@statcan.ca.



TO ORDER:	MI	ETHOD O	F PAYMENT:	endis fil problem de problem in men All al Problem (n. 1914) en men	est of observable places.
MAIL PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 800 889	9-9734 (C	neck only one)			
Statistics Canada Operations and Integration Circulation Management 120 Parkdale Avenue Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6  Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.  or (613) 951-1584. MasterCard and pure orders only. Please on orders only. Please on orders orders orders orders orders orders.	urchase e do not A fax	Please charg	ge my:	ISA M	asterCard
INTERNET order@statcan.ca  1 800 363-7629 Telecommunication Device	ce	Card Numb	per		
(Please print) for the Hearing Impaired		Expiry Date	)		
Company		Cardholder	(please print)		
Department		Signature	14		
Attention Title					
Address		Payment en	closed \$		
City Province		Order Numb			
Postal Code Phone Fax					
E-mail address:		Authorized S	ignature		
Catalogue	Date of issue or	(All	Price prices exclude sales tax)	Quantity	Total
Number	indicate an "S" for subscription	Canada \$	Outside Canada US\$	Goanny	\$
Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US		Clients	SUBTOTAL		
Subscription will begin with the next issue to be released.			DISCOUNT (if applicable	e)	
Prices are subject to change. To Confirm current prices call	1 800 267-667	7.	GST (7%) (Canadian clients only, wh	ere applicable)	
	······································		Applicable P (Canadian clients only, wh		
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST ar	nd applicable F	'ST or HST.	Applicable H (N.S., N.B., N		
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.			GRAND TOT		
GST Registration # R121491807			PF	097019	0
					<b>E</b>

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistique Canada

Canadä



POUR COMMANDER :	MC	DDALITÉS	S DE PAIEMENT	and the state of t	talkala for to make the late of the same
COURRIER TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉC 1 800	COPIEUR (Cd	ochez une seu	ıle case)		
Statistique Canada Opérations et intégration ou MasterCard. De l'extérieur du MasterCard et la Canada et des Etats-Unis et dans de commande s' la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6  Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-12  Canada et des Etats-Unis et dans de commande s' la région d'Ottawa, composez le Veuillez ne pas de confirmation télécopié tient li	584. VISA, boon seulement. envoyer Le bon	Veuillez déb	iter mon compte	VISA Ma	sterCard
commande orig		N° de carte	)		
INTERNET order@statcan.ca  Appareils de télécommu pour les malentendants		Date d'exp	iration		
Compagnie		Détenteur (	de carte <i>(en majuscules</i>	s.v.p.)	
Service		Signature			
À l'attention de Fonction					
Adresse		Paiement in	clus \$		
Ville Province		N° du bon de comman (veuillez joint			
Code postal Téléphone Télécopieur					
Adresse du courrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
Numéro au	Édition demandée ou		Prix prix n'incluent pas taxe de vente)	Quantité	Total
catalogue	inscrire « A » pour les abonnements	Canada S	Extérieur du Canada \$ US		\$
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du 0			TOTAL		
total en dollars US tirés sur une banque américaine.		71101101111	RÉDUCTION (s'il y a lieu		
L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffus		- 10	TPS (7 %)		
Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les composer le 1 800 267-6677.	s prix courants,	veullez	TVP en vigue	ur	
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajouter TVP en vigueur, soit la TVH.	nt soit la TPS de	7 % et la	TVH en vigue (NÉ., NB., T	ur	
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.			TOTAL GÉNÉF		
TPS Nº R121491807			PFO	97019	
					P

# MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada Canadä

# Suggess is within:

CANADIAN ECONOMIC OBSERVER

statistique

# realinnes estarki

# L'OBSERVATEUR ÉCONOMIQUE CANADIEN

### when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the Canadian Economic Observer (CEO).

#### **CEO** meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for CEO. Packed with detailed charts, diagrams and tables, CEO is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And CEO gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

#### CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO*'s present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, **CEO** has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

#### **CEO** offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary* at no additional charge.

# VISIT OUR WEB SITE: www.statcan.ca

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue #11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/HST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Orlawa, Ontario, K1AOT6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication

# des abonnés à *L'Observateur économique* canadien!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada: L'Observateur économique canadien (L'OEC).

#### L'OEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à répérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *L'OEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *L'OEC* est l'outil pratique par excellence pour comprendre les

arcanes de la conjoncture économique. De plus, L'OEC vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

#### L'OEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de L'OEC reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des Conditions économiques actuelles comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers – les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section Événements économiques regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. *En plus, L'OEC* comprend une Étude spéciale qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'Aperçu statistique contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

#### L'OEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du Supplément statistique bistorique de L'OEC.

#### visitez notre site internet: www.statcan.ca

Abonnez-vous dès AUJOURD'IIUT à L'Observaleur économique canadien (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVII et TVP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par TÉLÉCOP LEUR au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyez votre commande par la POSTE à l'adresses suivante Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A076. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près et dont la liste figure dans la présente publication



#### Let us show you how to take advantage of the multitude of data available from Canada's leading statistical agency.

tatistics Canada is the first-hand source of information about Canada, its economy, its institutions and its people. We collect and maintain hundreds of databases of reliable information; from patterns in family expenditures to international trade statistics; from details on Canadians health and educational qualifications to employment and labour trends. We can produce comprehensive profiles of Canada's society and economy using the data from over 400 surveys.

Our Advisory Services team of expert consultants is here to help you discover Statistics Canada. We will work with you to define your needs, sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs. Our highly trained staff:

- a can analyze and interpret your customized data packages
- provide you with ongoing support through our telephone enquiry service
- offer workshops and seminars on a wide range of topics

We can even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

In today's complex social and economic climates, accurate and up-to-date

information is an essential tool for performing such detail-intensive tasks as researching. planning, teaching or analyzing. Rely on the expertise at Statistics Canada to provide you with the information and services you need, quickly, professionally and cost effectively.

Call us today and discover how to get our numbers working for you!



#### Découvrez comment tirer parti de la multitude de données offertes par le chef de file canadien en matière de statistiques.

tatistique Canada est la source directe des données sur le Canada, son économie, ses institutions et sa population. Nous compilons et tenons à jour des centaines de bases de données fiables, à partir des habitudes de dépense des familles aux statistiques sur le commerce international et des détails relatifs à la santé et aux niveaux d'instruction des Canadiens aux tendances de l'emploi et de la main-d'œuvre. Nous sommes en mesure de préparer des portraits descriptifs de la société et l'économie canadiennes à l'aide de données provenant de plus de 400 enquêtes.

l'équipe d'experts-conseils de nos services consultatifs est là pour vous aider à mieux connaître Statistique Canada. Nous travaillerons avec vous à définir vos besoins, à passer en revue nos vastes ressources et à rassembler des documents pouvant répondre à ces besoins. Notre personnel hautement qualifié :

- » peut analyser et interpréter vos ensembles de données personnalisés vous offre un appui constant grâce à notre service de renseignements téléphonique
- organise des ateliers et des conférences sur une large gamme de sujets Nous pouvons même mener des enquêtes spécifiquement conçues pour répondre à des besoins particuliers.

Dans un contexte social et économique de plus en plus complexe, des

renseignements exacts et à jour sont un outil essentiel pour mener à bien des tâches aussi précises que la recherche, la planification, l'enseignement ou l'analyse. Fiez-vous à l'expertise de Statistique Canada pour obtenir les renseignements et les services dont vous avez besoin de manière rapide, professionnelle et rentable.

Téléphonez-nous dès aujourd'hui et découvrez comment vous pouvez profiter de nos chiffres!

National ENQUIRIES line / Service national de RENSEIGNEMENTS: 1-800-263-	1136
National ORDER line / Service national de COMMANDES: 1-800-267-667	7
National TDD line / Service national ATS: 1-800-363-7629	

Region / Région	Local calls / Appel local	Fax /Télécopieur
Atlantic Region / Région de l'Atlantique	(902) 426-5331	(902) 426-9538
Québec Region / Région du Québec	(514) 283-5725	(514) 283-9350
National Capital Region / Région de la capitale nationale	(613) 951-8116	(613) 951-0581
Ontario Region /Région de l'Ontario	(416) 973-6586	(416) 973-7475
Pacific Region / Région du Pacifique	(604) 666-3691	(604) 666-4863
Prairies and N.W.T. / Prairies et T.NO.		
Manitoba	(204) 983-4020	(204) 983-7543
Saskatchewan	(306) 780-5405	(306) 780-5403
Southern Alberta / Sud de l'Alberta	(403) 292-6717	(403) 292-4958
Northern Alberta and N.W.T. / Nord de l'Alberta et T.NO.	(403) 495-3027	(403) 495-5318



Catalogue no. 26-213-XPB

Oil and Gas Extraction

1998

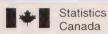
N° 26-213-XPB au catalogue

Governmen!

Extraction de pétrole et de gaz

1998





Statistique Canada Canadä

#### Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

#### How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site: http://www.statcan.ca

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialling area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line	7 000 000 7020
(Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	
(Canada and United States)	1 877 287-4369

#### **Ordering/Subscription Information**

#### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 26-213-XPB is published annually as a standard paper product for \$29.00 in Canada. Outside Canada, the cost is US \$29.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

#### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

#### Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web: http://www.statcan.ca

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements Service national d'appareils de télécommunications pour les	1 800 263-1136
malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement	
(Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	
(Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

#### Renseignements sur les commandes/abonnements

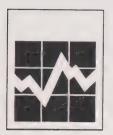
#### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n°26-213-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 29.00\$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 29.00\$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada Manufacturing, Construction & Energy Division Energy Section

# Oil and Gas Extraction

NAICS 211

1998

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

# Extraction de pétrole et de gaz

SCIAN 211

1998

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

#### December 1999

Catalogue no. 26-213-XPB Frequency: Annual ISSN 1481-4218 Ottawa

#### Décembre 1999

N° 26-213-XPB au catalogue Périodicité: annuelle ISSN 1481-4218 Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

#### **Abbreviations**

NAICS: North American Industry Classification System

#### **Abréviations**

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du Nord

## **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
   and
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section
   Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

### Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

et

• Gary Smalldridge, chef d'unité, Section de l'énergie On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



### TABLE OF CONTENTS

## TABLE DES MATIÈRES

	Page	
New and Noteworthy in 1998	4	Nouveautés et particularités en 1998
Highlights	5	Faits saillants
For Further Reading	9	Lectures suggérées
Text Table		Tableau explicatif
<ul> <li>I. Exploration and Development Expenditures, 1998, Cumulative, 1947-1998, Non-Conventional Sector</li> </ul>	10	<ol> <li>Dépenses d'exploration et développement 1998, cumulatif, 1947-1998, secteur non-conventionnel</li> </ol>
II. Synthetic Crude Oil Reserves, 1998	10	II. Réserves de pétrole synthétique, 1998
III. Value Added, Non-Conventional Sector, 1998	11	III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel, 1998
IV. Royalty Allocation, 1998	11	IV. Allocation de redevances, 1998
Maps		Cartes
<ol> <li>Crude Oil Production and Movements, by Source, 1998</li> </ol>	12	Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1998
<ol> <li>Natural Gas Production and Movements, by Source, 1998</li> </ol>	13	Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1998
Table		Tableau
<ol> <li>Principal Statistics, Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1987-1998</li> </ol>	15	Statistiques principales, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1987-1998
2. Drilling Completions, 1998 and 1997	16	2. Forages complétés, 1998 et 1997
<ol> <li>Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1997 and 1998</li> </ol>	18	<ol> <li>État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1997 et 1998</li> </ol>
4. Marketable Production and Values, 1995-1998	20	4. Production marchande et valeurs, 1995-1998
5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 1998	20	<ol> <li>Données sur les produits, extraction du pétrole et du gaz, 1998</li> </ol>
<ol> <li>Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1998</li> </ol>	24	6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1998
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1997 and 1998	26	<ol> <li>Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1997 et 1998</li> </ol>
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1997 and 1998	30	8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1997 et 1998
8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 1998 and 1997	34	8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 1998 et 1997
Data Quality and Methodology	35	Qualité des données et méthodologie
Concepts	36	Concepts
Terms	37	Terminologie

#### **NEW AND NOTEWORTHY IN 1998**

- 10.791 wells drilled, the lowest level since 1993.
- Capital investment declined to \$16.5 billion, reflecting the reduction in crude oil prices.
- Announcements of mergers and acquisitions reached a record high of \$25 billion.
- Value of Marketable Production of oil, natural gas and natural gas by-products falls to \$26 billion, due primarily to lower crude oil prices.
- Oil sands investments announced that will amount to \$21 billion over the next ten years.
- Alliance Pipeline Limited, a \$4.5 billion project to move natural gas from Northeast British Columbia and from Alberta receives National Energy Board approval. Shipments are expected to begin in October 2000.
- The Hibernia offshore crude oil facility completes first full year of production, averaging 10 300 cubic metres of oil per day. During 1998, Hibernia accounted for 3% ot total Canadian crude oil and equivalent production.
- Sable Island Offshore Energy Project begins construction. Production is expected to commence in late 1999.
- Upstream crude oil and natural gas trade balance accounted for \$12.1 billion out of a total merchandise trade balance of \$20 billion.

#### **NOUVEAUTÉS ET PARTICULARITÉS EN 1998**

- On a foré 10 791 puits, le plus bas niveau depuis 1993.
- Les capitaux investis ont chuté à 16,5 milliards de dollars, reflétant ainsi la baisse des prix du pétrole.
- L'annonce des fusions et des acquisitions a atteint un niveau record 25 milliards de dollars.
- La valeur de la production marchande de pétrole, de gaz et de sous-produits du gaz a chuté à 26 milliards de dollars à cause de la baisse des prix du pétrole.
- Au cours des dix prochaines années, la valeur des investissements pour les sables bitumineux s'élèvera à 21 milliards de dollars.
- Un projet de 4,5 milliards de dollars, Alliance Pipeline Limited, pour le transport du gaz naturel entre le nord-est de la Colombie-Brittanique et l'Alberta a reçu le feu vert de l'Office national de l'énergie. Les livraisons devraient débuter dès octobre 2000.
- La plate-forme d'extraction de la nappe du pétrole brut sous-marine Hibernia a complétée sa première année de production avec une moyenne de 10 300 mètres cubes de pétrole par jour. Durant 1998, Hibernia a produit 3% de la production totale canadienne du pétrole brut et d'équivalents.
- Début de la construction du projet de l'Île de Sable.
   La production devrait débuter dès novembre 1999.
- La balance commerciale du pétrole en amont et du gaz naturel se chiffraient à 12,1 milliards de dollars du total des marchandises de la balance commerciale qui s'élevait à 20 milliards de dollars.

#### **HIGHLIGHTS**

#### Volumes - Tables 7 and 8

In 1998, crude oil production advanced 3.7% to 128.4 billion cubic metres over 1997. Hibernia, which has completed its first year of operation in 1998 accounted for 3.0% of overall crude oil and equivalent production. Synthetic crude oil production (including crude bitumen) has increased solidly over the last ten years; in 1998 it accounted for 26.7% of total crude oil and equivalent production compared with 19.2% in 1988. In 1998, marketable production of natural gas increased 2.8% to 160.5 billion cubic metres from 156.2 billion cubic metres in 1997. The increase was largely due to stronger export sales.

Exports of natural gas during 1998 amounted to 89.2 billion cubic metres an increase of 9.0% over the 81.8 billion cubic metres in 1997. Volumes were boosted substantially by growing demand from electricity co-generation facilities in the United States. Pipeline load factors for natural gas exports averaged over 90% in 1998. Domestic pipelines operated at higher factor levels during 1997, using some 98% of their capacity.

Exports of crude oil rose sharply, up 9.5% in 1998 compared with an increase of 8.4% in 1997. Over 60% of the annual production has been exported to the United States. This is mainly attributable to pipeline expansion in the last couple of years and less reliance on shipments from the Persian Gulf, which has increased demand for Canadian and South American crude oil in recent Additionally, the lower Canadian dollar makes Canadian crude oil more competitive in the U.S. market.

Demand by Canadian refineries for domestically produced crude oil and equivalent decreased 2.9% to 50.7 million cubic metres in 1998.

Imports of crude oil and equivalent rose to 44.7 million cubic metres in 1998 from 44.2 million cubic metres in 1997, an increase of 1.1%. Domestic sales of natural gas (including direct sales) decreased to 64.1 billion cubic metres in 1998 from 67.5 billion cubic metres in 1997, a decrease of 5.0%. The decrease in sales was primarily attributable to milder weather conditions throughout the 1998 heating season.

#### Values - Tables 4 and 5

In 1998, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$25.7 billion, a sharp

#### **FAITS SAILLANTS**

#### Volumes - Tableaux 7 et 8

En 1998, la production de gaz naturel a progressé de 3,7% pour s'établir à 128,4 milliards de mètres cubes. Ayant complété sa première année de production, Hibernia représente 3,0% de la production totale de pétrole et des équivalents. La production de pétrole brut synthétique (y compris le pétrole bitumeux) a augmenté considérablement au cours des dix dernières années; en 1998, celle-ci représentait 26,7% de la production totale de pétrole but et des équivalents en comparaison de 19,2% avec la même période l'année dernière. En 1998, la production de gaz naturel commercialisable atteignait 160,5 milliards de mètres cubes soit une augmentation de 2,8% contre 156,2 milliards de mètres cubes en 1997. La raison principale de cette augmentation est causée par une demande accrue des ventes à l'étranger.

En 1998, les exportations de gaz naturel s'élèveront à 89,2 milliards de mètres cubes, soit un 9,0% de plus en comparaison de 81,8 milliards de mètres cubes en 1997. Cette augmentation est causée par une forte demande de la part des usines de cogénération d'électricité. Les gazoducs servant à exporter du gaz naturel ont été utilisés en moyenne à 90% de leur capacité en 1998. Les gazoducs desservant le marché canadien, en revanche, ont connu un meilleur facteur de charge en 1997, puisqu'on les a utilisés à 98% de leur capacité.

Les exportations de pétrole brut ont profité d'une forte ascension de 9,5% en 1998 et dépassaient celles de 1997 de 8,4%. Plus de 60% de la production annuelle fut exportée vers les États-Unis. La raison principale serait le développement du réseau de gazoducs au cours des dernières années et une dépendance moindre des livraisons en provenance du golfe persique qui a contribué, au cours des dernières années, à une demande grandissante du pétrole en provenance du Canada et de du Sud des États-Unis. De plus, la valeur plus faible de notre devise par rapport à celle des États-Unis rend aussi le pétrole brut canadien plus concurrentiel sur ce marché.

Les raffineries canadiennes ont réduit la demande de pétrole brut et d'équivalents canadiens de 2,9% à 50,7 millions de mètres cubes, en 1998.

Par ailleurs, on a importé considérablement plus de pétrole brut et d'équivalents en 1998 qu'en 1997, soit 44,7 millions de mètres cubes contre 44,2 millions de mètres cubes, ce qui correspond à une hausse de 1,1%. Les ventes de gaz naturel au pays (y compris les ventes directes) ont chuté de 5,0% à 64,1 milliards de mètres cubes en 1998 alors qu'un an plus tôt, elles étaient de 67,5 milliards de mètres cubes. Il s'agit d'un redressement de 0,4%. La diminution des ventes résulte surtout d'une température plus clémente au cours de la saison de chauffage en 1998.

#### Valeur - Tableaux 4 et 5

En 1998, la valeur de la production marchande (incluant celle de pétrole brut synthétique) de l'industrie canadienne du pétrole brut et du gaz naturel s'établissait à 25,7 milliards de

decrease of 17.6% over 1997. Lower crude oil prices were primarily responsible for the decrease.

The value of crude oil and equivalent (including field condensate and pentanes plus) decreased 27.5% to \$12.9 billion, the result of significantly weaker wellhead prices. The value of natural gas increased 1.9% to \$10.9 billion. The value of natural gas processing plant products (that is propane, butane, ethane and sulphur) was \$1.8 billion, down 33.3% over 1997 levels. During 1998, Alberta maintained its dominance in the value of marketable production accounting for 80.9% or \$20.8 billion of the total \$25.7 billion.

# Expenditures – Conventional Sector Table 3

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to field and well operations, natural gas processing and re-processing plant operations, taxes (excluding income taxes), other operating expenditures and royalties decreased to \$9,936 million in 1998 from \$10,399 million in 1997, a reduction of 4.5%. During the current year, royalty payments accounted for 34.0%, field and well operations 50.6%, natural gas processing plants 9.2%, taxes 2.7%, and all other operating expenditures 3.5%.

Other expenditures (classified as expenditures relating to geological and geophysical operations, exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other) decreased to \$14,994 in 1998 from \$16,977 in 1997. During the current year, Geological and geophysical expenditures accounted for 5.9%, exploratory and development drilling accounted for 50.2% reflecting reduced drilling activity in 1998, production facilities 32.7%, natural gas processing plants 2.9%. Land acquisition and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees and filing fees) accounted for 6.9% of the total other expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, which includes the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. See Text Table 1 for expenditure details for this sector.

#### Drilling - Table 2

Drilling completions during 1998 decreased 40.5% to 10,781 from 18,105 in 1997, the lowest level recorded since 1993. The level of drilling completions is an important factor in determining reserve additions and production levels. In 1998, a total of 2,761 oil wells were completed, down 67.7% from the 8,543 in 1997. The sharp decrease reflected the significant reduction in crude oil prices. Gas well completions amounted to 4,991 in 1998, up 3.1% from the 4,842 recorded in 1997.

dollars, une baisse considérable de 17,6% par rapport à 1997. La chute des prix du pétrole serait la principale cause de cette baisse.

La valeur du pétrole brut et des équivalents (y compris le condensat et les pentanes plus) a diminué 27,5% pour atteindre 12,9 milliards de dollars, causée par une réduction de prix. Celle du gaz naturel a bondi de 1,9% et s'est établie à 10,9 milliards de dollars. Enfin, les produits des usines de traitement du gaz naturel (propane, butane, éthane et soufre) ont atteint la valeur de 1,8 milliards de dollars, une réduction de 33,3% par rapport à 1997. L'Alberta a continué de dominer le marché en ce qui concerne la valeur de la production marchande puisqu'elle a rapporté 20,8 milliards de dollars (80,9%) sur les 25,7 milliards de dollars totaux.

# Dépenses – Secteur conventionnel Tableau 3

Les dépenses d'exploitation (se définissant ici comme les dépenses à l'exploitation des champs et des puits, aux opérations des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes — sauf l'impôt sur le revenu, et aux redevances) sont passées de 9 936 millions de dollars en 1998 à 10 399 millions de dollars en 1997, une baisse de 4,5%. En 1998, les redevances représentaient 34,0% du total, 50,6% pour les frais d'exploitation des champs et des puits, 9,2% pour les opérations des usines de traitement du gaz naturel, 2,7% pour les taxes, et 3,5% pour les autres dépenses d'exploitation.

Les autres dépenses (travaux de prospection géologiques et géophysiques, forages d'exploration, acquisition et location des terrains, forages de mise en valeur, équipement utilisé sur les chantiers, récupération assistée et maintien de la pression, usines de traitement du gaz naturel et autres dépenses) ont chuté à 14 994 millions de dollars en 1998 de 16 977 millions de dollars en 1997. En 1998, les dépenses d'exploration géologique et géophysique comptaient pour 5,9%, les dépenses de forage d'exploration et de développement pour 50,2% pour refléter une baisse des activités de forage en 1998, 32,7% pour les installations de production, 2,9% pour les usines de traitement du gaz naturel. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques et les frais de dépôt) comptaient pour 6,9% des dépenses globales.

Les dépenses qui précèdent n'incluent pas celles du secteur non conventionnel, qui regroupe les régions de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. Voir le tableau explicatif 1 pour plus d'explications sur les dépenses de ce secteur.

#### Forage - Tableau 2

L'année 1998 s'est caractérisée par un déccroissement du nombre de forages complétés, qui est passé de 18 105 (1997) à 10 781, en baisse de 40,5%. Le nombre de forages complétés joue un rôle important quand on désire calculer la progression des réserves et le niveau de production. En 1998, on a terminé 2,761 puits de pétrole, soit 67,7% de moins qu'en 1997(8 543). Cette importante diminution reflétait la réduction importante des prix du pétrole. appréciable traduit un recours accru aux forages horizontaux. En ce qui concerne le gaz, 4 991 forages ont été complétés en 1998, soit 3,1% de plus

#### Reserves - Table 6 and Text Table II

Remaining established reserves of conventional crude oil and equivalent (excluding oilsands and crude bitumen) decreased during 1998 to 886 349 thousands of cubic metres from 898 818 in 1997, as a result of record levels of production. Reflective of the search by industry for new supplies of conventional crude oil, reserve replacement amounted to 86.4% of produced crude oil and equivalent during 1998. At current rates of extraction, Canadian reserves of conventional crude oil and equivalent have an estimated economic life of approximately 10 years.

Synthetic crude oil and developed bitumen reserves are estimated to be 673 010 thousand of cubic metres, up 5.9% from 1997. Significant interest in the heavy crude oil area by producers resulted in the addition of substantial new reserves in 1998. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 20 years. It should be noted that Canada's non-conventional resource base of oil sands deposits in Northern Alberta is among the largest in the world. These non-conventional resources are estimated to contain some 397 billion cubic metres of which 48 billion cubic metres are recoverable using current technology.

Marketable natural gas reserves decreased 3.4% during 1998 to 1 748 billion cubic metres from 1 809 billion cubic metres in 1997. Reserve replacement during 1998 of marketable natural gas amounted to only 62.9%, indicating that the throughput volumes to both the domestic and export market amounted to more than the discovery of replacement reserves. Natural gas reserves have continued to decline over the last 10 years and at current levels of production have an economic life of approximately 11 years. Non-conventional natural gas prospects such as coal bed methane and tight sands gas potential are extensive and as yet relatively undeveloped.

#### Réserves - Tableau 6 et Table Explicatif II

Les réserves prouvées restantes de pétrole brut et d'équivalents (ce qui exclut les sables bitumineux et le bitume brut) a diminué en 1998 pour se fixer à 886 349 milliers de mètres cubes, comparativement aux 898 818 milliers de mètres cubes signalés en 1997 et ce, en dépit d'une production record. Les réserves ont remplacé 86,4% du pétrole brut et des équivalents produits en 1997. L'industrie poursuit donc la recherche de nouvelles nappes. Aux taux d'extraction actuels, les réserves canadiennes de pétrole brut et d'équivalents devraient durer encore 10 ans.

On situe les réserves de pétrole brut synthétique et de sable bitumineux autour de 673 010 milliers de mètres cubes, soit 5,9% de plus qu'en 1997. Face à l'intérêt notable que les producteurs portent au pétrole brut, les réserves devraient sensiblement s'accroître en 1998. À la vitesse d'extraction qu'on connaît aujourd'hui, la vie économique des réserves est estimée à 20 ans. Précisons que les ressources non conventionnelles du Canada, composées des sables bitumineux du nord de l'Alberta, figurent parmi les plus importantes au monde. Ces ressources devraient donner environ 397 milliards de mètres cubes de pétrole, dont 48 milliards de mètres cubes exploitables avec la technologie existante.

Les réserves marchandes de gaz naturel se sont affaiblies de 3,4 % en 1998 pour s'établir à 1 748 milliards de mètres cubes, comparativement aux 1 809 milliards de mètres cubes de 1997. Les réserves de gaz naturel marchandes n'ont pu remplacer que 62,9% de la production en 1998, de sorte que le volume écoulé sur le marché intérieur et sur le marché d'exploitation dépasse la découverte de nouveaux champs. Les réserves de gaz naturel n'ont cessé de s'amenuiser au cours des dix dernières années et au niveau de production existant, leur vie économique n'est plus que de 11 ans. On sait qu'il existe d'importantes réserves non conventionnelles de gaz naturel comme le méthane des couches de charbon et les poches de gaz dans les sables peu perméables mais ces réserves n'ont pas encore tellement été mises en valeur.

#### Note to users

Due to resource limitations, capital and operating expenditures estimates shown in Text Table 1, Table 1, and Table 3 are compiled from the largest operators. These businesses are believed to account for 90 to 95% of the total economic activity of the industry.

#### Note aux usagers

À cause de ressources restreintes, l'estimation des dépenses capitalisées et des dépenses d'exploitation qui apparaissent au tableau explicatif 1, au tableau 1 et au tableau 3 dérive de rapports fournis par les exploitants les plus importants. Ces commerces devraient représenter de 90 à 95 % de l'activité économique de cette industrie.



	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole bru et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	Version électronique – française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet : order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

Total expenditures — Dépenses totales	1,050.7	2,049.5	351.3	3,451.5	49,576.6
Including taxes, royalties, administration expense, other operating costs, etc. — Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration et les autres coûts d'opérations, etc.	458.3	1,166.6	335.1	1,960.0	32,430.8
Operating Costs — Dépenses d'exploration:					
Including land acquisition and retention costs, exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. — Y compris les acquisitions de terrains et les coûts	592.4	882.9	16.2	1,491.5	17,145.8
Capital Expenditures — Dépenses d'investissement:		millions	of dollars – mill	ions de dollars	
	In-situ	Mining Minier	Upgraders Usines de valorisation	Total Non-Conventional Expenditures 1998 Total des dépenses non-conventionnel	Cumulative 1947-1998 Cumulatif 1947-1998

TEXT TABLE II. Developed Non-Conventional Oil Reserves [1], 1998

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel [1], 1998

	Mining – Integrated Synthetic Crude Oil	In-situ Bitumen
	Extraction minière pétrole synthétique	Bitumineux in-situ
	thousands of cubic metre	s - milliers de mètres cubes
Remaining reserves at 31-12-97 — Réserves estimées au 31-12-97	372 851	229 837
Gross additions in 1998 — Additions brutes en 1998	97 173	6 850
Reserves at 31-12-97 plus 1998 gross additions — Somme des réserves au 31-12-97 et des additions brutes en 1998	470 024	236 687
Less 1998 net production [2] — Moins production nette en 1998 [2]	17 528	16 173
Remaining reserves at 31-12-98 — Réserves estimées au 31-12-98	452 496	220 514
Net change in reserves during 1998 — Changement net dans les réserves en 1998	79 645	( 9 323)

<sup>[1]</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

<sup>[1]</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

<sup>[2]</sup> Preliminary estimate.

<sup>[2]</sup> Estimation provisoire.

	Value of marketable production	Cost of fuel, electricity, materials and supplies	Value Added — Producing Activity
	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée — Activité de production
\$ Million	3,076.2	555.0	2,521.2

<sup>[1]</sup> Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

#### TEXT TABLE IV. 1998 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de redevances, 1998

	Millions of dollars	
	Millions de dollars	
otal royalties, Canada [1] — Redevances en total, Canada [1]	3,376.3	
ederal crown royalties — Redevances fédérales de la couronne	7.0	
rovincial crown royalties — Redevances provinciales de la couronne	2,616.7	
Non-crown royalties and other — Autres redevances et paiements	752.6	

<sup>[1]</sup> Net applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

<sup>[1]</sup> Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

<sup>[1]</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

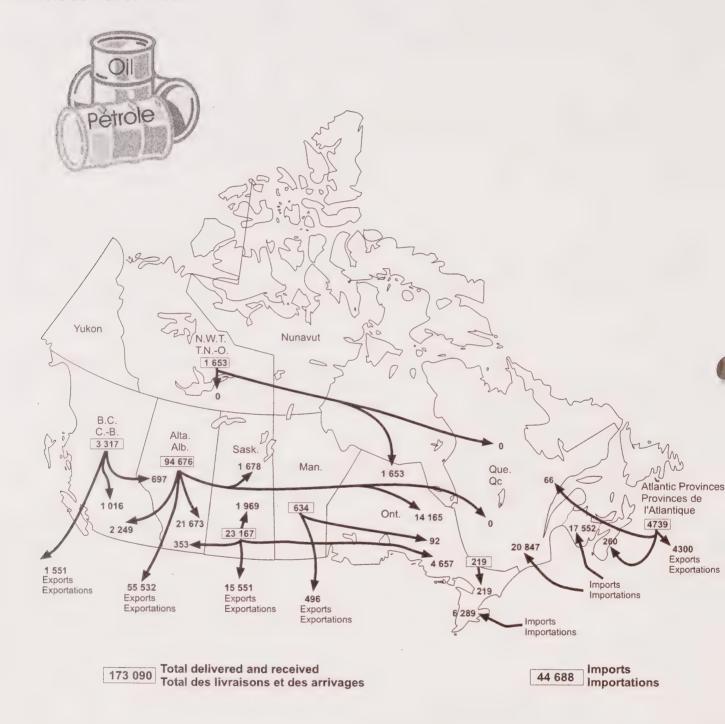
#### Crude Oil Production and Movements, by Source, 1998

(Based on crude delivered and received)

Thousand of cubic metres

#### Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1998

(Selon les livraisons de pétrole brut et les arrivages aux raffineries) Milliers de mètres cubes

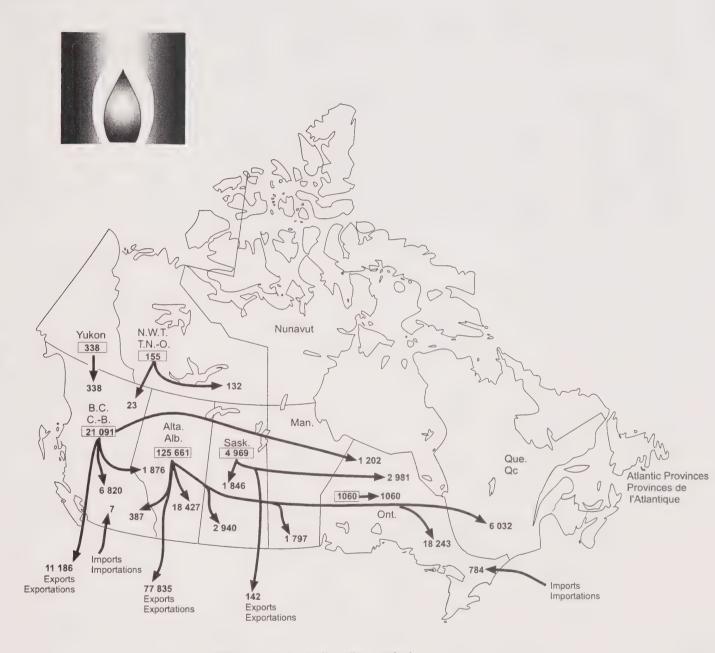


Natural Gas Sales and Movements, by Source, 1998 (Based on sales)

Millions of cubic metres

Ventes et transport de gaz naturel par source, 1998

(Basé sur les ventes) Millions de mètres cubes



Total gas utilities sales (including direct sales)
Ventes totales pour les services de gaz (incluant les ventes directes)



TABLE 1. Principal Statistics [1], Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1987-1998

TABLEAU 1. Statistiques principales [1], extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1987-1998

				Producing	activity — Ac	tivité de produ	ction		Total activity —	- Activité totale
		Productio	n and related	workers	Cost of	Cost of	Value of	Value	Emplo	yees
			availleurs de action et assi						Sala	riés
Year and province	Establish ments	Number	Person- hours paid	Wages	Coût de l'électricité	Coût des matières et	Valeur de la production	Valeur ajoutée	Number	Salaries and wages
Année et province	Établisse ments	Nombre	Heures- personnes payées	Salaires					Nombre	Traitements e
	number nombre				thousands o				thousands milliers d	
1987	738	8,594	17,290	365,217	295,041	973,723	16,922,699	15,653,935	33,855	1 500 060
1988	801	9,109		400,859	325,792	1,221,155	14,717,027	13,170,080	33,762	1,598,969 1,678,400
1989	725	9,111	18,609	422,756	336,559	1,352,711	16,104,679	14,415,409	32,696	1,772,33
1990	714	8,699	17,654	430,018	359,799	1,395,421	18,664,566	16,909,346	31,926	1,742,78
1991	674	8,724	17,670	480,966	383,096	1,504,989	16,092,573	14,204,488	31,450	1,940,73
1992	634	7,964	16,032	455,124	418,896	1,445,037	16,992,802	15,128,869	27,678	1,845,769
1993	626	7,155	14,429	394,238	477,458	1,464,121	19,058,705	17,117,126	26,598	1,706,648
1994	671	7,440		422,524	513,980	1,547,755	21,871,403	19,809,668	27,693	1,841,00
1995	728	7,433		464,132	545,102	1,596,515	20,817,680	18,676,063	26,491	1,856,190
1996	703	.,			584,824	1,672,073	26,707,674	24,450,777	20, 101	.,000,100
1997										
Atlantic provinces — Provinces de l'Atlantique	3									
Quebec — Québec	1	**	••	**	••	**	•			•
Ontario	14	**	**	**	**	**	78,822	**	**	
Manitoba	30	**	**			**	105,137		**	•
Saskatchewan	191	**	**	**	**	••	3,294,213			
Alberta	320	**					21,670,865	••		
British Columbia —	320	**	**	**	**	••	21,070,003		**	
Colombie-Britannique	120				_		1,636,388			
Yukon, Northwest Territories & Artic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest	0						,,,,,,,,,,,			
et Îles de l'Arctique Offshore — Au large des côtes	15 E	**	**	**	-	**	271,785	••		
Nlfd — TN. Nova Scotia —	13	**		**	-		23,999			
Nouvelle-Écosse	4				-	**	102,712			
West — Ouest	•	**		**	-	**	•			
Total	711	**	**	**	-	**	27,183,921			
1998 Atlantic provinces —										
Provinces de l'Atlantique	3						-			
Quebec — Québec	5	**				.,				
Ontario	14						66,639			
Manitoba	27						73,912			
Saskatchewan	181						2,369,763			
Alberta	380	**					17,716,701			
British Columbia —										
Colombie-Britannique Yukon, Northwest Territories & Artic Islands — Yukon,	120	**	**	**		,	1,572,958			
Territoires du Nord-Ouest										
et Îles de l'Arctique	15			**		.,	218,187			
Offshore - Au large des côtes										
NIfd — TN.	12						444,962			
Nova Scotia —										
Nouvelle-Écosse	4			**			118,075			
West — Ouest			**				4			
Total	761	**	**			**	22,581,197			
Percentage change —										
Variation en pourcentage 1998/1997	+7.0				**	**	-16.9			
	+1.1	**	**	**			+1.8			
1997/1996	+1.1		**		••					

<sup>[1]</sup> Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.

<sup>[1]</sup> Ne comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions [1], 1997 and 1998

		Oil Pé	trole			Gas —	Gaz	
	199	97	199	98	19	97	19	98
No.	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres
Territories and Arctic Islands:								
1 Exploratory wells [2]					4	2.220	0	C 405
2 Development wells	6	5 132			1	3 220	2	6 425
3 Other [3]	-	3 102		-		-	-	
4 Total	6	5 132	-	~	1	3 220	2	6 425
British Columbia:								
5 Exploratory wells [2]	37	57 814	18	23 863	132	212 436	121	202 712
6 Development wells	69	123 136	81	127 884	161	249 893	231	315 097
7 Other [3]				-	-	2 10 000	-	010007
8 Total	106	180 950	99	151 747	293	462 329	352	517 809
Alberta:								
9 Exploratory wells [2]	341	530 984	302	507 649	839	1 190 250	1,279	1 833 615
10 Development wells	3,171	3 853 013	1,095	1 524 226	3,439	3 534 452	2,754	2 614 667
11 Other [3]	1,792	1 445 142	296	485 929	5,455	0 004 402	2,754	2014007
12 Total	5,304	5 829 139	1,693	2 517 804	4,278	4 724 702	4,033	4 448 282
Saskatchewan:			,		.,		,,,,,,	
13 Exploratory wells [2]	581	636 229	254	334 752	38	20 947	149	102 097
14 Development wells 15 Other [3]	2,478	2 928 589	654	925 890	210	113 670	418	247 638
16 Total	3,059	3 564 818	908	1 260 642	248	134 617	567	349 735
Manitoba:								
			_					
17 Exploratory wells [2]	10	8 095	7	6 190	-	-		-
18 Development wells 19 Other [3]	46	51 032	25	33 233		•	1	1 511
20 Total	56	59 127	32	39 423		-	1	1 511
Ontario:								
21 Exploratory wells [2]	3	2 614	4	4 088	10	6 892	7	3 348
22 Development wells	5	4 256	23	25 892	11	3 662	29	14 860
23 Other <sup>[3]</sup>			-		-	-	-	
24 Total	8	6 870	27	29 980	21	10 554	36	18 208
Quebec:								
25 Exploratory wells [2]				_	1	2 293		
26 Development wells		-		_	,	2 200		
27 Other [3]		-	-	-	+		_	_
28 Total		•		-	1	2 293		
Newfoundland:								
29 Exploratory wells [2]			_					
30 Development wells	_	_	_			-		•
31 Other [3]							_	_
32 Total		•	-	-		-		
East Coast Offshore:								
33 Exploratory wells [2]								
34 Development wells	4	14 201	2	8 982				•
35 Other [3]		-		-				
36 Total	4	14 201	2	8 982	-			-
CANADA:								
37 Exploratory wells [2]	972	1 235 736	585	876 542	1,021	1 436 038	1,558	2 148 197
38 Development wells	5,779	6 979 359	1,880	2 646 107	3,821	3 901 677	3,433	3 193 773
39 Other (3)	1,792	1 445 142	296	485 929	-	3 901 077		0 130 113
40 Total	8,543	9 660 237	2,761	4 008 578	4,842	5 337 715	4,991	5 341 970

<sup>[1]</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

<sup>[2]</sup> Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

<sup>[3]</sup> Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés [1], 1997 et 1998

				Tota		suspendus	Abandonnes et	nd Suspended —	wandoned a
		3	199	97	199	98	199	7	199
		metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre
et	Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique:								
	Puits d'exploration [2]	11 402	6	11 366	6	4 977	4	8 146	5
	Puits de développement	2 310	2	5 132	6	2 310	2		
	Autres [3]	3 753	4	750	1	-		**	
	Total	17 465	12	17 248	13	7 287	6	8 146	5
	Colombie-Britannique:								
	Puits d'exploration [2]	430 786	251	425 315	263	204 211	112	155 065	94
	Puits de développement	605 815	421	523 719	317	162 834	109	150 690	87
	Autres [3]	8 244	11	63 433	36		-	-	
	Total	1 044 845	683	1 012 467	616	367 045	221	305 755	181
	Alberta:								
	Puits d'exploration [2]	4 046 432	2,759	3 262 723	2,271	1 705 168	1,178	1 541 489	1,091
	Puits de développement	5 103 563	4,570	9 193 687	7,931	964 670	721	1 806 222	1,321
	Autres [3]	725 311	846	2 357 517	3,023	1 820	3	117 820	258
	Total	9 875 306	8,175	14 813 927	13,225	2 671 658	1,902	3 465 531	2,670
	Saskatchewan:								
	Puits d'exploration [2]	605 379	549	1 031 435	972	168 530	146	374 259	353
	Puits de développement	1 232 840	1,128	3 213 304	2,860	59 312	56	171 045	172
	Autres [3]	75 087	67	223 310	223	-	-	-	-
	Total	1 913 306	1,744	4 468 049	4,055	227 842	202	545 304	525
	Manitoba:								
	Puits d'exploration [2]	18 458	21	37 210	43	12 268	14	29 115	33
	Puits de développement	36 760	28	65 323	65	2 016	2	14 291	19
	Autres [3]	-	-	976	1	-	-	_	-
	Total	55 218	49	103 509	109	14 284	16	43 406	52
	Ontario:								
	Puits d'exploration [2]	21 008	31	25 060	34	13 572	20	15 554	21
	Puits de développement	52 203	65	14 113	25	11 451	13	6 195	9
	Autres [3]	5 352	11	12 195	18	-		-	-
	Total	78 563	107	51 368	77	25 023	33	21 749	30
	Québec:								
	Puits d'exploration [2]	4 965	2	11 712	4	4 965	2	9 4 1 9	3
	Puits de développement	*	-	-	-	-	-	-	
	Autres [3]		-	•		•	-		
	Total	4 965	2	11 712	4	4 965	2	9 419	3
	Terre-Neuve:								
	Puits d'exploration [2]			3 693	2	-	-	1 400	1
	Puits de développement	•	-	-	-				-
	Autres [3]	-	**	46	•	•	-	-	
	Total	•	•	3 693	2	•	•	1 400	1
	Large des côtés Est:								
	Puits d'exploration [2]	7 457	3	-	•	7 457	3		
	Puits de développement	8 982	2	14 201	4		-		
	Autres [3]	21 790	4	•		•	-		-
	Total	38 229	9	14 201	4	7 457	3		4h
	CANADA:								
	Puits d'exploration [2]	5 145 887	3,622	4 808 514	3,595	2 121 148	1,479	2 134 447	1,601
	Puits de développement	7 042 473	6,216	13 029 479	11,208	1 202 593	903	2 148 443	1,608
	Autres [3]	839 537	943	2 658 181	3,302	1 820	3	117 820	258
	Total	13 027 897	10,781	20 496 174	18,105	3 325 561	2,385	4 400 710	3,467

<sup>[1]</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

<sup>[2]</sup> Incluts les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, les essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.

<sup>[3]</sup> Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet, autres puits et puits de service.

	CANADA	Newfoundland Terre-Neuve	P.E.I., N.B. and Quebec Î.PÉ., NB. et Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.		tho	usands of dollars — mil	liers de dollars		
1997						
Exploration						
1 Geological and geophysical operations	1,071,758	-	2,137	598	7,976	137,205
2 Drilling	2,509,364	-	291	11,678	6,135	319,615
3 Land acquisitions and rentals [1]	1,787,370	•	-	2,020	7,598	198,316
4 Total	5,368,492	-	2,428	14,296	21,709	655,136
Development						
5 Drilling	5,973,406	-	-	9,667	14,289	1,182,637
6 Production facilities [2]	4,662,867		un un	2,854	3,636	687,570
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	149,462	-	-	41	28	52,366
8 Natural gas plants 9 Non-production facilities	702,601 121,882	-		1,241 122	284	27,435 21,213
10 Total	11,610,218			13,925	18,237	1,971,221
				,	,	
Operating						
11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants	5,028,839	•		20,109	18,104	713,399
13 Taxes (excluding income tax)	924,873 228,605	-	*	28,840 1,794	2,367	18,341 38,205
14 Other operating expenses	325,601			638	1,539	63,564
15 Total	6,507,918	-		51,381	22,010	833,509
16 Royalties [3]	3,891,084	-		9,685	16,104	649,508
17 Total expenditures	27,377,712		2,428	89,287	78,060	4,109,374
1998						
Exploration						
1 Geological and geophysical operations	884,963		4,991	432	2,508	84,732
2 Drilling	3,132,065	-	5,275	17,339	2,459	139,686
3 Land acquisitions and rentals [1]	1,036,266	-	285	514	2,719	74,214
4 Total	5,053,294	-	10,551	18,285	7,686	298,632
Development						
5 Drilling	4,399,375		_	16,225	10,570	548,050
6 Production facilities [2]	4,910,393	-		1,024	3,276	340,625
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	77,572	-	-	36		12,638
8 Natural gas plants	439,360	•	•	987	•	12,841
9 Non-production facilities 10 <b>Total</b>	113,996	•	-	23	161	13,074
10 Total	9,940,696	-	-	18,295	14,007	927,228
Operating						
11 Field and well operations	5,024,328		•	20,743	17,482	703,637
12 Natural gas processing plants	912,826			28,336	-	15,428
13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses	270,470	-	•	1,806	3,059	47,821
15 <b>Total</b>	351,960 <b>6,559,584</b>	-	-	629 <b>51,514</b>	2,497 <b>23,038</b>	74,171 <b>841,057</b>
16 Royalties [3]						
	3,376,290	٠	•	6,539	9,721	372,269
17 Total expenditures	24,929,864	-	10,551	94,633	54,452	2,439,186

<sup>[1]</sup> Includes bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

<sup>[2]</sup> Includes tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

<sup>[3]</sup> Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1997 et 1998

	British Colmbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Offsho	ore — Large des cô	ites	
Alberta		, mono romando	NIfd.	Hudson Bay	N.S.	
	Colombie- Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	TN.	Baie d'Hudson	NÉ.	
	thou	sands of dollars — milli	ers de dollars			
						1997
						Exploration
766,982	85,486	8,133	52,998	-	10,243	Exploration géologique et géophysique
1,765,824	338,060	24,106	43,655	•		Forage d'exploration
1,322,719	256,223	348	146	•		Acquisition et location de terrains [1]
3,855,525	679,769	32,587	96,799		10,243	Total
						Développement
4,357,310	333,080	10,652	55,286		10,485	Forage de mise en valeur
2,866,901	278,365	21,764	764,052	-	37,725	Installations de production [2]
92,480 404,954	4,547 268,971	-	-	•		Récupération assitée et maintien de la pression
92,629	7,182	-	-	-	452	Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de productio
7,814,274	892,145	32,416	819,338	-	48,662	Total
						Funtaiantian
3,740,270	379,698	29,574	17,209	-	110,476	Exploitation  Exploitation des champs et des puits
758,685	116,576	2,431	-		-	Usines de traitement du gaz naturel
172,715	11,404	1,356	689	-	75	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)
250,369	9,433	41	6	•	11	Autres dépenses d'exploitation
4,922,039	517,111	33,402	17,904		110,562	Total
2,947,147	256,464	9,888	239	•	2,049	Redevances [3]
19,538,985	2,345,489	108,293	934,280		171,516	Dépenses totales
						1998
						Fundamental
610,350	69,956	6,452	53,645		51,897	Exploration  Exploration géologique et géophysique
2,471,505	394,158	44,044	40,398		17,201	Forage d'exploration
820,842	137,056	582	54			Acquisition et location de terrains [1]
3,902,697	601,170	51,078	94,097	-	69,098	Total
						Développement
3,167,053	307,600	11,460	107,272	_	231,145	Forage de mise en valeur
2,869,767	280,497	17,011	770,708	-	627,485	Installations de production [2]
58,170	6,728	-	-	-	44	Récupération assitée et maintien de la pression
245,761	80,086		-	*	99,685	Usines de traitement du gaz naturel
85,269	15,469	•	-	-		Installations autres que les installations de productio
6,426,020	690,380	28,471	877,980	•	958,315	Total
						Exploitation
3,558,088	422,699	29,819	175,911	-	95,949	Exploitation des champs et des puits
728,054	134,181	6,827		-	. 04	Usines de traitement du gaz naturel
198,521	13,070	1,465	4,667 6	•	61	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation
257,446 <b>4,742,109</b>	16,597 <b>586,547</b>	614 <b>38,725</b>	180,584		96,010	Total
		6,967	3,964		2,667	Redevances [3]
2,731,436	242,727					
17,802,262	2,120,824	125,241	1,156,625	**	1,126,090	Dépenses totales

<sup>[1]</sup> Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.

[2] Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

<sup>[3]</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1995-1998

	1995		1996	
	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
No. Product	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars
1 Crude oil 2 Synthetic crude oil 3 Crude bitumen 4 Condensate 5 Pentanes plus 6 Propane 7 Butanes 8 Ethane 9 Natural gas	- 80 093.9 16 328.2 8 629.7 344.2 8 499.6 9 615.1 5 423.7 10 001.5 148 202.6	10,634,719 2,436,494 841,223 51,271 1,294,744 846,610 468,445 457,369 6,830,779	81 539.0 16 317.5 9 504.9 386.6 9 872.6 10 463.3 5 502.5 10 691.3 153 578.3	13,143,609 2,906,636 1,126,521 70,853 1,824,106 1,475,848 629,321 733,530 8,734,860
	thousands of metric tonnes milliers de tonnes mètriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes mètriques	
10 Elemental sulphur	7 574.5	171,189	8 015.2	95,547
11 Total Value	***	24,032,843	***	30,740,831

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 1998

			CANADA	Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Quebec	Ontario
No. Product				Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Québec	Ontane
			all quantities are	expressed in thousar	nds — toutes les quantités s	sont exprimées en mil	liers
Net production v	vithdrawals:						
1 Crude oil	cubic metres	1998	82 847.2	3 795.3	943.8		218.6
2		1997	82 065.7	202.4	570.5	-	227.2
3 Synthetic crude oi	cubic metres	1998	17 870.8				
4		1997	16 798.2			-	-
5 Crude bitumen	cubic metres	1998	16 363.7	_			
6		1997	13 805.9				-
7 Condensate	cubic metres	1998	449.4				
8		1997	435.0		•	-	-
9 Pentanes plus	cubic metres	1998	10 870.1				
10		1997	10 721.9				-
11 Propane	cubic metres	1998	10 435.7				
12		1997	10 143.9			•	-
13 Butanes	cubic metres	1998	5 599.3				
14		1997	5 383.7				
15 Ethane	cubic metres [1]	1998	10 630.5				
16		1997	10 899.6	•	•		_
17 Natural gas	'000's of	1998	188 904.5				275.5
18	cubic metres	1997	184 495.6				269.8
19 Elemental sulphur	metric tonnes	1998	8 355.5				
20		1997	7 985.0			-	

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1995-1998

			1998		1997
		thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres
		milliers de	milliers de	milliers de	milliers de
N°	Produit	dollars	mètres cubes	dollars	mètres cubes
4	Pétrole brut	8,379,914	82 847.2	11,763,262	82 056.7
2	Pétrole brut synthétique	2,313,518	17 870.8	2,899,537	16 798.2
3	Pétrole bitumineux	762.645	16 363.7	1,148,237	13 805.9
4	Condensat	57,833	449.4	77,623	435.0
5	Pentanes plus	1,426,239	10 870.1	1,943,274	10 721.9
6	Propane	722,619	10 435.7	1,198,024	10 143.9
7	Butanes	429,896	5 599.3	639,691	5 383.7
8	Ethane	610,557	10 630.5	761,882	10 899.6
9	Gaz naturel	10,893,493	160 514.2	10,719,153	156 171.2
			thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes
			milliers de tonnes mètriques		milliers de tonnes mètriques
10	Soufre élémentaire	60,646	8 355.5	81,013	7 985.0
11	Valeur totale	25,657,360	000	31,231,696	

TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 1998

Manito	oha	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			
Warne	obu	ouskatorio wari	Alborta	Colombie- Britannique		Territoires lu Nord-Ouest		Produit	Ν°
all qua	antitie	s are expressed in t	housands — toute	s les quantités sont ex	primées en millie	ers		Prélèvements nets de production:	
	3.7 6.8	23 154.2 23 449.6	49 776.2 52 818.2	2 763.7 2 561.1		1 561.7 1 599.9	mètres cubes	Pétrole brut	
	-		17 870.8 16 798.2			-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	
	-		16 363.7 13 805.9		-		mètres cubes	Pétrole bitumineux	
	-	:	393.2 382.8	56.2 52.2	-	-	mètres cubes	Condensat	
	-	13.2 7.2	10 272.3 10 171.2	496.7 453.1	-	87.9 90.4	mètres cubes	Pentanes plus	
	-	55.2 54.6	9 937.2 9 681.2	443.3 408.1		-	mètres cubes	Propane	
	-	45.8 45.6	5 212.7 5 061.7	340.8 276.4		-	mètres cubes	Butanes	
	-		10 493.6 10 899.6	136.9			mètres cubes [1]	Ethane	
		7 218.6 7 123.8	157 188.5 153 796.5	23 613.3 22 734.3	451.0 403.3	157.6 167.9	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	
		, 120.0	7 414.4 7 073.3	941.1 911.7			tonnes métriques	Soufre élémentaire	

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 1998 -- Concluded

			CANIADA	Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Quebec	<b>.</b>
No.	Product		CANADA	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Québec	Ontario
					tities are expressed in thousa quantités sont exprimées en r		
	Marketable production:						
1	Crude oil	cubic metres	82 847.2	3 795.3	943.8		218.6
2		dollars	8,379,914	444,962	118,075	•	26,722
3	Synthetic crude oil	cubic metres dollars	17 870.8 2,313,518	-			
5 6	Crude bitumen	cubic metres dollars	16 363.7 762,645	:		-	
7 8	Condensate	cubic metres dollars	<b>44</b> 9.4 57,833	-	•		
9	Pentanes plus	cubic metres dollars	10 870.1 1,426,239				
11	Propane	cubic metres	10 435.7	-		-	
12		dollars	722,619	-	•	-	•
13 14	Butanes	cubic metres dollars	5 599.3 429,896			-	
15 16	Ethane	cubic metres [1] dollars [1]	10 630.5 610,557	-		-	•
17	Natural gas	'000's of cubic metres	160 514.2	_			275.5
18		dollars	10,893,493	-		•	39,917
19 20	Elemental sulphur	metric tonnes dollars	8 355.5 60,646	-		-	
21	Total Value	dollars	25,657,360	444,962	118,075		66,639
	Shipments:						
22	Crude oil	cubic metres	82 847.2	3 795.3	943.8	-	218.6
23		dollars	8,379,914	444,962	118,075	-	26,722
24 25	Synthetic crude oil	cubic metres dollars	17 870.8 2,313,518			-	
26	Crude bitumen	cubic metres	16 363.7			•	
27	0 1	dollars	762,645	•	٠	•	
28 29	Condensate	cubic metres dollars	449.4 57,833	-		-	
30	Pentanes plus	cubic metres dollars	10 870.1 1,426,239	-	•	•	
32 33	Propane	cubic metres dollars	10 435.7 722,619		-	•	-
34 35	Butanes	cubic metres dollars	5 599.3 429,896			-	
36 37	Ethane	cubic metres [1] dollars [7]	10 630.5 610,557			-	
		'000's of					
38 39	Natural gas	cubic metres dollars	160 514.2 10,893,493		•	•	275.5 39,917
10	Elemental sulphur	metric tonnes	7 290.4				22,217
11		dollars	51,935	-	•		
42	Total Value	dollars	25,648,649	444,962	118,075		66,639

<sup>1]</sup> Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 1998 — fin

A A ia - b -	0.1.1		British Columbia		Northwest Territories			
Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest		Produit	N°
			xpressed in thousands ont exprimées en millie					
							Production marchande:	
633.7	23 154.2	49 776.2	2 763.7		1 561.7	mètres cubes	Pétrole brut	1
73,912	1,995,082	5,247,726	309,691	-	163,744	dollars		2
		17 870.8 2,313,518		-		mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
			•	-	•	dollars		4
-	-	16 363.7 762,645	-	-		mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux	5 6
	_	393.2	56.2			mètres cubes	Condensat	7
		52,041	5,792	-	-	dollars	Ostractisat	8
	13.2	10 272.3	496.7		87.9	mètres cubes	Pentanes plus	9
•	1,767	1,358,545	57,397	-	8,530	dollars		10
-	55.2	9 937.2	443.3	-		mètres cubes dollars	Propane	11
•	3,884	695,737	22,998	•	-			12
	45.8 3,533	5 212.7 409,882	340.8 16,481			mètres cubes dollars	Butanes	13 14
	2,722					mètres cubes [1]	Ethane	15
	-	10 493.6 603,517	136.9 7,040			dollars [1]	Ciliane	16
						'000 de		
	5 676.3 365,497	133 265.6 9,288,612	20 803.5 1,153,554	338.2 33,722	155.1 12,191	mètres cubes dollars	Gaz naturel	17 18
	000, 107			00,722	,,,,,		Coutes álámentaire	19
-	-	7 414.4 60,641	<b>941.1</b> 5			dollars	Soufre élémentaire	20
73,912	2,369,763	20,792,864	1,572,958	33,722	184,465	dollars	Valeur totale	21
	_,,		.,,					
							Livraisons:	
633.7 73,912	23 154.2 1,995,082	49 776.2 5,247,726	2 763.7 309,691	-	1 561.7 163,744	mètres cubes dollars	Pétrole brut	22 23
13,312	1,555,002		309,091		100,744		Diameter Control of Street	
	-	17 870.8 2,313,518				mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique	24 25
		16 363.7				mètres cubes	Pétrole bitumineux	26
		762,645		-		dollars		27
-		393.2	56.2		-	mètres cubes	Condensat	28
-		52,041	5,792			dollars		29
-	13.2	10 272.3	496.7		87.9	mètres cubes	Pentanes plus	30
-	1,767	1,358,545	57,397	•	8,530	dollars		31
-	55.2 3,884	9 937.2 695,737	443.3 22,998			mètres cubes dollars	Propane	32 33
•							Dutana	
-	45.8 3,533	5 212.7 409,882	340.8 16,481			mètres cubes dollars	Butanes	34 35
	,	10 493.6	136.9	_		mètres cubes [1]	Ethane	36
-	-	603,517	7,040			dollars [1]		37
		400 557 3	00.000.5	220.0	155 1	'000 de	Gaz naturel	38
	5 676.3 365,497	133 265.6 9,288,612	20 803.5 1,153,554	338.2 33,722	155.1 12,191	mètres cubes dollars	Gaz Haturer	39
		6 349.3	941.1			tonnes mètriques	Soufre élémentaire	40
		51,930	5	-	-	dollars		41
73,912	2,369,763	20,784,153	1,572,958	33,722	184,465	dollars	Valeur totale	42

<sup>[1]</sup> Estimation avant déplacement miscible.

TABLE 6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada [1], 1998

		British Columbia	A.11	0.1.1	A.A (v. )	
		Colombie- Britiannique	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
No.						
			thous	ands of cubic metres		
	Conventional Crude Oil					
1	Remaining reserves as at 31-12-1997	22 266	362 049	176 631	5 551	1 756
	Revisions:					
2	Positive Negative		-	•	-	
4	Extensions		*			
5	Gross additions	7 270	38 050	27 521	- 354	396
6	Total crude oil	29 536	400 099	204 152	5 197	2 152
7	1998 net production [4]	2 660	48 153	23 224	612	219
8	Remaining reserves as at 31-12-1998	26 876	351 946	180 928	4 585	1 933
9	Net change in reserves during 1998	4 610	- 10 103	4 297	- 966	177
	Pentanes Plus					
10	Remaining reserves [1] as at 31-12-1997	5 734	92 742	342	-	
4.4	Revisions:					
11 12	Positive Negative	•	-	-	•	
13	Extensions		-			
14	Gross additions	373	5 720	30		
15	Total pentanes plus	6 107	98 462	372	•	
16	1998 net production [4]	561	9 328	44	-	
17	Remaining reserves as at 31-12-1998	5 546	89 134	328	-	
18	Net change in reserves during 1998	- 188	- 3 608	- 14	-	
19	Total remaining conventional crude oil and					
	equivalent reserves (line 8 + line17)	32 422	441 080	181 256	4 585	1 933
	Marketable Natural Gas		millio	ons of cubic metres		
20	Remaining reserves [1] as at 31-12-1997	247 432	1 392 709	76 528		12 458
	Revisions:					
21 22	Positive Negative		-	-	-	
23	Extensions					
24	Gross additions	12 392	90 211	1 108	-	- 8
25	Total marketable natural gas	259 824	1 482 920	77 636		12 450
26	Net change in underground storage	-	. 102 020		_	12 400
27	1998 net production [4] §	21 225	136 748	6 165	_	269
28	Remaining reserves as at 31-12-1998	238 599	1 346 172	71 471		12 181
29	Non-associated	229 797	1 110 916	69 110		12 181
30	Associated	8 802	235 256	2 361		- 101
31 32	Dissolved Underground storage	-		•		
33	Net change in reserves during 1998	- 8 833	- 46 537	- 5 057		- 277

<sup>[1]</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Test Table II).

As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

<sup>[3]</sup> Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

<sup>[4]</sup> Preliminary estimate.

<sup>[5]</sup> Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées [1], en 1998

			Eastcoast offshore [3]	Artic Islands <sup>[2]</sup>	Mackenzie Delta- Beaufort Sea [2]	Mainland territories [2]	Eastern Canada
N°		Canada	Large de la côte atlantique <sup>[3]</sup>	Îles de l'Arctique <sup>[2]</sup>	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort <sup>[2]</sup>	Partie cont- inentale des territoires [2]	Est du Canada
- 14				res cubes	milliers de mèt		
	Pétrole brut conventionnel						
		700.000	140 202		53 950	12 444	
1	Réserves estimées au 31-12-1997 Revisions:	783 939	149 292	•	33 930	12 444	
2	Positives	-	•		-	-	
3	Négatives	-	-	*	-	-	
4	Extensions	•	-	•	•	-	•
5	Additions brutes	72 883	•	*	-	-	•
6	Total du pétrole brut	856 822	149 292	-	53 950	12 444	
7	Production nette de 1998 [4]	81 473	4 943	-	-	1 662	
8	Réserves estimées au 31-12-1998	775 349	144 349	-	53 950	10 782	
9	Changement net dans les réserves en 1998	- 8 590	- 4 943	-	-	- 1 662	-
	Pentanes plus						
10	Réserves estimées [1] au 31-12-1997	114 879	10 784	_	-	5 277	
	Revisions:						
11	Positives	-	-	-	-		-
13	Négatives Extensions	•	•	_	•	_	
		6.074	-	-	•	- 52	
14	Additions brutes	6 071		*	•		•
15	Total des pentanes plus	120 950	10 784	•	•	5 225	•
16	Production nette de 1998 [4]	9 950	•	-	-	17	
17	Réserves estimées au 31-12-1998	111 000	10 784	-	•	5 208	•
18	Changement net dans les réserves en 1998	- 3 879	-	-		- 69	-
19	Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves	886 349	155 133	•	53 950	15 990	
	Gaz marchand			res cubes	millions de mèt		
20	Réserves estimées [1] au 31-12-1997	1 808 695	70 500			8 963	105
	Revisions:						
21	Positives	-		•	-	٠	
22	Négatives	•	-	-	•		•
23	Extensions	400.075	•	*	•	•	•
24	Additions brutes	103 675	-	-	•	- 28	•
25	Total du gaz marchand	1 912 370	70 500	-		8 935	105
26	Changement net dans le stockage souterrain	-	-	-	-	-	
27	Production nette de 1998 [4] §	164 819			-	412	•
28	Réserves estimées au 31-12-1998	1 747 551	70 500	•	*	8 523	105
29	Non-associées	1 499 173	70 500		-	6 564	105
30 31	Associées Dissoutes	248 378	-			1 959	-
32	Stockage souterrain		-	40			
33	Changement net dans les réserves en 1998	- 61 144	-	-		- 440	

<sup>[1]</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).

<sup>[2]</sup> Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

<sup>[4]</sup> Estimation provisoire.

<sup>[5]</sup> Avant des opérations d'usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1997 and 1998

		Eastcoast offshore				
		Olishore	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Albert
No.		Au large des côtes est				
			thousan	ds of cubic metres	5	
	1997					
	Supply					
	Domestic production:					
	Crude oil:					
1	Light / medium	772.9	227.2	636.8	6 226.9	37 315.6
2	Heavy	•	•	-	17 222.7	15 502.6
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	16 798.2
4	Crude bitumen Less returned to formation	-	-	-	•	13 805.9
		-				
6	Total	772.9	227.2	636.8	23 449.6	83 422.3
7 8	Condensate Pentanes plus		-		7.0	382.8
9		770.0	007.0		7.2	10 171.2
	Net withdrawals	772.9	227.2	636.8	23 456.8	93 976.3
10	Imports	• • •				• • •
11	Total supply	772.9	227.2	636.8	23 456.8	93 976.3
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
12	Atlantic provinces	14.6	-		_	
13	Quebec			-	-	
14	Ontario	-	227.2	54.7	5 418.7	14 656.9
15	Manitoba	-	-	*		
16 17	Saskatchewan Alberta	-	-	•	2 068.5	1 237.5
18	British Columbia		-	•	352.0	22 679.6 2 036.0
19	Northwest Territories	-		-	-	2 030.0
20	Total	14.6	227.2	54.7	7 839.2	40 610.0
	Figure 4 Ap 1 heitand Channe					
	Export to United States:					
	Petroleum administration:					
21	District I	81.6	•	16.7	677.5	2 660.1
22	II.	132.8	-	576.7	14 173.7	34 037.3
23 24	III IV	230.5	-	•	•	97.4
25	V		*	•	8.1	11 717.6
26	Total United States		•	500.4	44.050.0	4 701.8
		444.9	-	593.4	14 859.3	53 214.2
27	Other countries	316.7	-	-	-	
28	Total exports	761.6	-	593.4	14 859.3	53 214.2
29	Net inventory changes	- 3.3	-	0.2	190.0	589.7
30	Deliveries to other purchasers	•		-	-	674.3
31	Losses and adjustments	•	-	- 11.5	568.3	- 1 111.9
32	Total disposition	772.9	227.2	636.8	23 456.8	93 976.3

See footnote at end of this table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1997 et 1998

		Total all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
N°		Total, général	Total, source étrangère	Total, source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
				liers de mètres cubes	mil	
	1997					
	Approvisionnement					
	Production intérieure:					
	Pétrole brut:					
1	Léger / medium	49 340.4	-	49 340.4	1 599.9	2 561.1
2	Lourd	32 725.3		32 725.3	-	
3	Pétrole brut synthétique	16 798.2	-	16 798.2		-
4	Pétrole bitumineux	13 805.9	-	13 805.9	-	
5	Moins repris pour l'injection		-	-	-	•
6	Total	112 669.8	•	112 669.8	1 599.9	2 561.1
7	Condensat	435.0	-	435.0		52.2
8	Pentanes plus	10 721.9	-	10 721.9	90.4	453.1
9	Prélèvement net	123 826.7	•	123 826.7	1 690.3	3 066.4
10	Importations	44 190.1	44 190.1			
11	Approvisionnement total	168 016.8	44 190.1	123 826.7	1 690.3	3 066.4
	Hailingston					
	Utilisation					
	Livraisons aux raffineries:					
12	Provinces de l'Atlantique	19 746.1	19 731.5	14.6	-	-
13	Québec	19 886.9.	19 871.6	15.3	15.3	-
14	Ontario	26 621.8	4 587.0	22 034.8	1 677.3	-
15	Manitoba		-	-		-
16	Saskatchewan	3 306.0	*	3 306.0		•
17	Alberta	23 685.4	-	23 685.4	-	653.8
18	Colombie-Britannique	3 184.9	•	3 184.9		1 148.9
19	Territoires du Nord-Ouest		-	•	•	•
20	Total	96 431.1	44 190.1	52 241.0	1 692.6	1 802.7
	Exportations vers les États-Unis:					
	Administration du pétrole:					
21		0.405.0		0.405.0		
21 22	District I	3 435.9	- '	3 435.9	•	-
23	141	48 920.5 327.9	-	48 920.5	•	•
24	IV	11 725.7		327.9 11 <b>7</b> 25.7	*	•
25	V	5 984.6		5 984.6		1 282.8
26	Total aux États-Unis	70 394.6		70 394.6		1 282.8
27	Autres pays	316.7				
28	Exportations totales	70 711.3		316.7	-	1 000 0
			·	70 711.3	•	1 282.8
29	Variations nettes des stocks	802.6	3.2	799.4	. 1.2	21.6
30	Livraisons à d'autres acheteurs	674.3		674.3	-	
31	Pertes et ajustements	- 602.5	- 3.2	- 599.3	- 3.5	- 40.7
32	Total de l'utilisation	168 016.8	44 190.1	123 826.7	1 690.3	3 066.4

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1997 and 1998 — Concluded

		Eastcoast				
		offshore	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Albert
No.		Au large des côtes est	o mario	Manitoba	Saskatoriswan	7110071
140.		cotes est	thousan	ids of cubic metres		
	4000					
	1998					
	Supply					
	Domestic production:					
	Crude oil:					
1	Light / medium	4 739.1	218.6	633.7	6 118.0	35 244.
2	Heavy	-	•	•	17 036.2	14 531.
3	Synthetic crude oil	-	•	-	•	17 870.
4 5	Crude bitumen	-	-	-	•	16 363.
	Less returned to formation	•	*	-	•	
6	Total	4 739.1	218.6	633.7	23 154.2	84 010.
7 8	Condensate Pentanes plus	•	•		40.0	393.
	Net withdrawals	4.700.4		200.7	13.2	10 272.
9		4 739.1	218.6	633.7	23 167.4	94 676.2
10	Imports					
11	Total supply	4 739.1	218.6	633.7	23 167.4	94 676.
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
12	Atlantic provinces	260.5		-	-	
13	Quebec	66.3			_	
14	Ontario		218.6	92.1	4 656.7	14 165.
15	Manitoba			-		
16	Saskatchewan	-	-	-	1 968.7	1 678.
17	Alberta	•	•	•	353.1	21 672.
18	British Columbia	-	-	-	•	2 248.9
19	Northwest Territories	-	-	-		
20	Total	326.8	218.6	92.1	6 978.5	39 764.1
	Export to United States:					
	Petroleum administration:					
21	District I	2 820.4	•	8.2	562.0	2 788.9
22	II	38.4		487.5	14 935.7	33 890.9
23	III	979.1				436.3
24	IV	-	-		53.3	13 318.
25	V	-	*	•		4 838.
26	Total United States	3 837.9	•	495.7	15 551.0	55 272.
27	Other countries	461.6		•		259.
28	Total exports	4 299.5	-	495.7	15 551.0	55 532.
29	Net inventory changes	112.8		21.5	11.0	- 142.2
30	Deliveries to other purchasers	-	-	*		427.2
31	Losses and adjustments		-	24.4	626.9	- 905.8
32	Total disposition	4 739.1	218.6	633.7	23 167.4	94 676.2

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Petroleum refineries (NAICS 324) and of Oil Pipeline Transport (NAICS 4861).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1997 et 1998 — fin

		Total all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
N°		Total, général	Total, source étrangère	Total, source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
				lliers de mètres cubes	mi	
	1998					
	Approvisionnement					
	Production intérieure:					
	Pétrole brut:					
1	Léger / medium	51 279.4		51 279.4	1 561.7	2 763.7
2	Lourd	31 567.8	_	31 567.8		
3	Pétrole brut synthétique	17 870.8	-	17 870.8	-	-
4	Pétrole bitumineux	16 363.7	-	16 363.7		-
5	Moins repris pour l'injection		-	-		
6	Total	117 081.7		117 081.7	1 561.7	2 763.7
***	Candanast	440.4		440.4		56.2
7 8	Condensat Pentanes plus	449.4 10 870.1		449.4 10 870.1	87.9	496.7
9	Prélèvement net	128 401.2	-	128 401.2	1 649.6	3 316.6
10	Importations	44 687.9	44 687.9			
11	Approvisionnement total	173 089.1	44 687.9	128 401.2	1 649.6	3 316.6
	Utilisation					
	Livraisons aux raffineries:					
12	Provinces de l'Atlantique	17 812.5	17 552.0	260.5		
13	Québec	20 913.5	20 847.2	66.3		
14	Ontario	27 073.7	6 288.7	20 785.0	1 652.6	
15	Manitoba		-	To the state of th		_
16	Saskatchewan	3 646.7	-	3 646.7		
17	Alberta	22 723.4	-	22 723.4		697.4
18	Colombie-Britannique	3 265.0	-	3 265.0		1 016.1
19	Territoires du Nord-Ouest	*				-
20	Total	95 434.8	44 687.9	50 746.9	1 652.6	1 713.5
	Exportations vers les États-Unis:					
	Administration du pétrole:					
21	District I	C 170 F		0.470.5		
22	District	6 179.5	-	6 179.5		•
23	11)	49 352.5 1 415.4	-	49 352.5	-	-
24	IV	13 371.7	-	1 415.4 13 371.7	-	•
25	V	6 389.2	-	6 389.2	*	1 551.0
26	Total aux États-Unis	76 708.3		76 708.3		1 551.0
27	Autres pays	721.1		721.1		
28	Exportations totales	77 429.4		77 429.4	-	1 551.0
29	Variations nettes des stocks	48.5	23.7	24.8	1.7	20.0
30	Livraison à d'autres acheteurs	427.2				
31	Pertes et ajustements	- 250.8	- 23.7	427.2 - 227.1	- 4.7	32.1
32	Total de l'utilisation	173 089.1	44 687.9	128 401.2	1 649.6	3 316.6

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (SCIAN 324) et du transport du pétrole brut par oléoduc (SCIAN 4861).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1997 and 1998

		Newfoundland	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Terre-Neuve	Québec	Ontano	Saskatoliewali	Alberta
10.						
		millions de	millions of cubic met		<sup>9</sup> a and 15°C. de 101.325 kPa et 15°0	2
	1997		р			
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	45.4	-	269.8	7 336.8	168 094.0
2	Less field flared and waste	45.4	-	-	213.0	1 704.8
3	Net new production		-	269.8	7 123.8	166 389.2
4	Reproduced			-	•	
5	Less injected and stored		•	-	*	12 592.7
6	Net withdrawals	•	•	269.8	7 123.8	153 796.5
	Disposition:					
7	Field disposition and uses			-	510.4	2 361.4
8	Gathering system disposition and uses		-	-	444.1	2 304.3
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage	•	•	-	80.9	16 406.5
10	Other disposition and uses Other uses	•	-	-	107.9	6 016.3
12	Adjustment				76.2	- 3 012.0
13	Deliveries of marketable gas to transport				70.2	- 3 012.0
	and distribution systems		-	269.8	5 904.3	129 720.0
14	Total disposition		•	269.8	7 123.8	153 796.5
	Gas utilities					
	Supply:					
15	Total marketable gas	-		269.8	5 904.3	129 720.0
16	Receipts from distributor storage		-	-	758.4	9 008.3
17	Imports	•	-	-	-	-
18	Other receipts [1]	•		-	•	•
19	Total supply of marketable gas	•		269.8	6 662.7	138 728.3
	Disposition:					
	Utility sales (excluding direct sales):					
20	British Columbia	-		-	-	391.3
21 22	Alberta Saskatchewan	•	-	-	4 004 4	18 715.6
23	Manitoba	-			1 691.1	1 635.9
24	Ontario	-	-	269.8	3 281.2	11 510.7
25	Quebec	-	-		-	6 370.8
26	New Brunswick	-	•	-	-	-
27	Northwest Territories	•	•		•	•
28	Total utility sales	-	*	269.8	4 972.3	38 624.3
29	Exports	•	-	-	259.6	73 239.7
30	Direct sales <sup>[2] [9]</sup> Delivered to distributor storage	•	-	•	240.6	11 581.4
		•	-	•	720.2	8 930.3
32	Line pack fluctuation	-	•	-	2.8	- 2.0
33 34	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	•	- 11		82.4	5 859.3
		·	•		384.8	495.3
35	Total disposition of marketable gas	•		269.8	6 662.7	138 728.3

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1997 et 1998

	Total all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	V.d	British Columbia
	Total, général	Total, source étrangère	Total, source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Yukon	Colombie- Britannique
			at 101.325 kPa and sion absolue de 10			millior
1997						
Gisements et usines de traitement Approvisionnement:						
Production originale brute	199 330.9		199 330.9	169.5	404.5	23 010.9
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2 242.6		2 242.6	1.6	1.2	276.6
Production originale nette	197 088.3		197 088.3	167.9	403.3	22 734.3
Gaz récupéré	-			_		-
Moins gaz injecté et stocké	12 592.7		12 592.7			-
Prélèvement net	184 495.6		184 495.6	167.9	403.3	22 734.3
Utilisation:						
			0.400 =			F04.0
Emploi et utilisation sur les chantiers	3 463.7		3 463.7 2 748.4	•	•	591.9
Emploi et utilisation dans les collecteurs	2 748.4		2 140.4	_		
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	18 605.4		18 605.4	4.6	69.2	2 044.2
Pertes en cours de traitement et re-traitement Autres emplois et utilisations	6 877.6		6 877.6	4.0	30.4	723.0
Autres utilisations	0 077.0	• • •	0 077.0	_	-	-
Adjustements	- 3 370.7		- 3 370.7	- 0.8		- 434.1
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de	- 3 370.7					
transport et distribution	156 171.2		156 171.2	164.1	303.7	19 809.3
Total de l'utilisation	184 495.6	•••	184 495.6	167.9	403.3	22 734.3
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
Total de gaz marchand	156 171.2		156 171.2	164.1	303.7	19 809.3
Déstockage par les distributeurs	12 091.6		12 091.6			2 324.9
Importations	1 269.6	1 269.6	-			-
Autres arrivages [1]	-	-		-	-	•
Approvisionnement total en gaz marchand	169 532.4	1 269.6	168 262.8	164.1	303.7	22 134.2
Utilisation:						
Ventes des services de gaz (excluts ventes directes):						
Colombie-Britannique	4 537.6	12.7	4 524.9	29.9	303.7	3 800.0
Alberta	20 786.3	•	20 786.3	•		2 070.7
Saskatchewan	1 691.1	•	1 691.1	•	-	~
Manitoba Ontario	1 635.9 17 385.5	1 256.9	1 635.9 16 128.6	-		1 066.9
Québec	6 370.8	1 250.9	6 370.8			1 000.9
Nouveau-Brunswick	-		-			-
Territoires du Nord-Ouest	134.2	-	134.2	134.2		•
Total des ventes des services de gaz	52 541.4	1 269.6	51 271.8	164.1	303.7	6 937.6
Exportations	81 795.1		81 795.1		-	8 295.8
Ventes directes [2] [3]	14 931.1		14 931.1	-		3 109.1
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	12 973.1	-	12 973.1	-	-	3 322.6
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	6.2	•	6.2			5.4
Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc.	6 428.0 857.5	-	6 428.0 857.5			486.3 - 22.6
• •		4.000.0				
Total de l'utilisation de gaz marchand	169 532.4	1 269.6	168 262.8	164.1	303.7	22 134.2

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1997 and 1998 — Concluded

		Newfoundland	Quebec	Ontario	Sackatahawan	Ath
		Terre-Neuve	Québec	Ontario	Saskatchewan	Albert
No.						
		millions de	millions of cubic met		'a and 15°C. de 101.325 kPa et 15°C	D.
	1998		,			
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	890.8	-	275.5	7 685.0	171 740.
2	Less field flared and waste	890.8	-		466.4	1 645.
3	Net new production			275.5	7 218.6	170 094.
4	Reproduced			-	-	
5	Less injected and stored	-	-		-	12 906.
6	Net withdrawals		-	275.5	7 218.6	157 188.
	Disposition:					
7	Field disposition and uses		-	-	953.6	2 293.5
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	375.4	2 326.
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage	•	•	-	77.4	15 797.
10	Other disposition and uses	•	• •	-	70.3	5 185.4
11	Other uses	•	-	•	•	
12	Adjustment Deliveries of marketable gas to transport	-	10	•	65.6	- 1 680.4
10	and distribution systems	-	•	275.5	5 676.3	133 265.6
14	Total disposition	•	•	275.5	7 218.6	157 188.5
	Gas utilities					
	Supply:					
15	Total marketable gas	*	er er	275.5	5 676.3	133 265.6
16	Receipts from distributor storage		-	-	817.9	7 656.2
17	Imports	•	-	-		
18	Other receipts [1]	-	-	-	-	
19	Total supply of marketable gas	-	•	275.5	6 494.2	140 921.8
	Disposition:					
	Utility sales (excluding direct sales):					
20	British Columbia			*		386.9
21	Alberta		•	-	•	18 426.8
22	Saskatchewan Manitoba	•	•		1 566.6	4 405 0
24	Ontario	-	•	275.5	2 981.0	1 465.8 6 714.1
25	Quebec	-		273.5	2 301.0	5 930.0
26	New Brunswick		-			
27	Northwest Territories		•	•	-	
28	Total utility sales	•	-	275.5	4 547.6	32 923.6
29	Exports		•		142.1	77 835.4
30	Direct sales [2] [3]	-	-		278.6	14 902.6
31	Delivered to distributor storage	•	-	-	1 129.9	9 978.9
32	Line pack fluctuation		-	•	8.9	61.2
33	Pipeline fuel	•	-	-	85.4	5 745.4
34	Pipeline losses, etc.		-	•	301.6	- 525.2
35	Total disposition of marketable gas	-		275.5	6 494.1	140 921.9

Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

<sup>[2]</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Data presented for Alberta as direct sales are intended to represent direct sales volumes actually consumed in the provinces of Saskatchewan, Manitoba, Ontario, and Quebec. Spacing constraints within the table does not allow for the allocation by province.

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Gas Distribution (NAICS 2212) and of Pipeline Transport (NAICS 4862).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1997 et 1998 — fin

British Columbia		Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
•	millior		at 101.325 kPa and		90.0.4		_
millior				01.325 kPa et 15°C.			
						1998	
						Gisements et usines de traitement	
						Approvisionnement:	
24 352.8	451.9	158.7	205 555.0		205 555.0	Production originale brute	
193.9	0.9	1.1	3 198.5		3 198.5	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	
24 158.9	451.0	157.6	202 356.5		202 356.5	Production originale nette	
-	-	-	-		-	Gaz récupéré	
•	•	-	12 906.4		12 906.4	Moins gaz injecté et stocké	
24 158.9	451.0	157.6	189 450.1		189 450.1	Prélèvement net	
						Utilisation:	
714.7	-	-	3 961.8		3 961.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	
9.8		-	2 711.9		2 711.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
						Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
2 048.4	77.4	3.6	18 004.5		18 004.5	Pertes en cours de traitement et re-traitement	
970.6	35.4	- 1.1	6 260.6		6 260.6	Autres emplois et utilisations	
-		-				Autres utilisations	
- 388.1	•	-	- 2 002.9		- 2 002.9	Adjustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de	
20 803.5	338.2	155.1	160 514.2		160 514.2	transport et distribution	
24 158.9	451.0	157.6	189 450.1		189 450.1	Total de l'utilisation	
						Distribution de gaz	
						Approvisionnement:	
20 803.5	338.2	155.1	160 514.2		160 514.2	Total de gaz marchand	
3 176.8			11 650.9		11 650.9	Déstockage par les distributeurs	
-	-	-	-	791.8	791.8	Importations	
•	-	-	*		-	Autres arrivages [1]	
23 980.3	338.2	155.1	172 165.1	791.8	172 956.9	Approvisionnement total en gaz marchand	
						Utilisation:	
						Ventes des services de gaz (excluts ventes directes):	
3 497.6	338.2	23.4	4 246.1	7.4	4 253.5	Colombie-Britannique	
1 875.6	-	-	20 302.4	-	20 302.4	Alberta	
-			1 566.6 1 465.8		1 566.6 1 465.8	Saskatchewan Manitoba	
1 202.5		-	11 173.1	784.4	11 957.5	Ontario	
-			5 930.0	-	5 930.0	Québec .	
		-		-		Nouveau-Brunswick	
-	-	131.7	131.7	•	131.7	Territoires du Nord-Ouest	
6 575.7	338.2	155.1	44 815.7	791.8	45 607.5	Total des ventes des services de gaz	
11 186.0	-	-	89 163.5		89 163.5	Exportations [2] [3]	
3 323.4	-	-	18 504.6	-	18 504.6	Ventes directes [2] [3]	
2 103.2	•	•	13 212.0	•	13 212.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	
5.1	-	-	75.2		75.2	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	
559.9 227.0	-	-	6 390.7 3.4		6 390.7 3.4	Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc.	
				704.0			
23 980.3	338.2	155.1	172 165.1	791.8	172 956.9	Total de l'utilisation de gaz marchand	

<sup>[1]</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

<sup>[3]</sup> Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212) et de transport du gaz naturel par gazoduc (SCIAN 4862).

TABLEAU 8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 1998 et 1997

	Quebec	Ontario	Manitoha	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
	Québec	Ontario	Wantoba	Saskatoriewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canada
			millions of cubic r	metres — millions	de mètres cubes		
1998							
Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz [1]							
Residential — Domestiques	635.6	6 194.9	610.1	889.2	3 764.6	2 011.1	14 105.5
Commercial — Commerciales	1 598.6	3 139.1	680.4	664.7	2 228.6	1 389.9	9 701.3
Industrial — Industrielles	3 695.8	2 623.3	175.4	12.5	14 309.4	852.4	21 668.8
Total Gas Utility Sales — Total des ventes des							
services de gaz [1]	5 930.0	11 957.3	1 465.9	1 566.4	20 302.6	4 253.4	45 475.6
Direct Sales — Ventes directes [2]	101.9	11 528.6	330.7	3 220.0		3 323.4	18 504.6
Total Sales — Total des ventes	6 031.9	23 485.9	1 796.6	4 786.4	20 302.6	7 576.8	63 980.2
1997							
Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz [1]							
Residential — Domestiques	727.2	8 193.4	701.7	963.2	3 872.8	2 043.2	16 501.5
Commercial — Commerciales	1 746.3	4 575.7	780.9	716.3	2 252.6	1 564.4	11 636.2
Industrial — Industrielles	3 897.3	4 616.3	153.5	11.6	14 661.0	930.1	24 269.8
Total Gas Utility Sales — Total des ventes des							
services de gaz [1]	6 370.8	17 385.4	1 636.1	1 691.1	20 786.4	4 537.7	52 407.5
Direct Sales — Ventes directes [2]	37.9	8 492.5	264.3	3 006.2		3 108.8	14 909.7
Total Sales — Total des ventes	6 408.7	25 877.9	1 900.4	4 697.3	20 786.4	7 646.5	67 317.2

Represents sales of natural gas by natural gas utilities — Représente les ventes de gaz naturel par les services de gaz.

Represents direct, non-utility sales of natural gas — Représente les ventes directes de gaz naturel aux consommateurs industriels.

#### DATA QUALITY AND METHODOLOGY

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (NAICS 211 of the North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). This industry includes establishments primarily engaged in exploration for and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are complied from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

#### QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211 du système de classification des industries de l'Amérique du Nord, numéro 12-501-XPF au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitumineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en considération dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exploration du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de \$50 000 sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, au-dessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire des estimations et les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

#### **CONCEPTS**

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas. propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in NAICS 211, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the NAICS 211, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and reprocessing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts.

Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration, and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

#### **CONCEPTS**

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs. soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la SCIAN 211, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploration, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no. 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploration et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

#### **TERMS**

#### Production and Expenditures

#### Gross new production

All new production as measured at the first well head metering point.

#### Net new production

"Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

#### Production net withdrawals

"Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

#### Marketable production

The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; *i.e.*, the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

#### Conventional Crude Oil

Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

#### Heavy Crude Oil

Oil with high viscosity, recoverable only to a very limited extent by using standard production methods.

#### In-Situ Recovery

Refers to recovery methods applicable in heavy oil and oil sands formations without the removal of conglomerates from the location.

#### Oil Sands

Deposits of sands and clays (excluding oil shales) heavily impregnated with semi-solid or solid bitumen, also known as tar sands. Athabasca, Peace River, Wabasca, Cold Lake and Buffalo Head Hills are the main Canadian resource areas.

#### Natural Gas

A mix of hydrocarbon compounds and small quantities of various non-hydrocarbons existing in a gaseous phase or in solution with crude oil at reservoir conditions.

#### **TERMINOLOGIE**

#### Production et Dépenses

#### Production originale brute

Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

#### Production originale nette

"Production originale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

#### Prélèvement net

"Production originale nette" plus le pétrole et le gaz réextraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

#### Production marchande

La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, *c.-à-d.* la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extrait des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

#### Pétrole brut classique

Pétrole brut extrait à partir d'un puit qui utilise des méthodes de production standard.

#### Pétrole lourd

Pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

#### Récupération "in situ"

Se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

#### Sables pétrolifères

Gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semi-solide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

#### Gaz naturel

Mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs.

#### Natural Gas Liquids (NGL)

That portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes and pentanes.

#### Upstream Segment

Activities and operations related to the search for, development, production, extraction and recovery of crude oil, natural gas, natural gas liquids and sulphur, as well as the production of synthetic oil.

#### Downstream Segment

Includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

#### Geological and Geophysical (G&G) Expenses

Costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

#### **Exploration Costs**

Costs associated with the search for oil or natural gas deposits, including all lease fees and land acquisition costs, geological and geophysical expenditures, and exploratory drilling costs whether capitalized or expensed. Exploratory drilling is generally defined as the drilling of a well outside a proven area, or within a proven area but in a previously untested zone, to determine whether oil or gas reserves exist. Also included are costs of dry wells, casing and other materials and equipment abandoned in place.

#### **Production Expenditures**

All spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

#### **Drilling Completions**

#### New field wildcat

A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

#### Liquides de gaz naturel (LGN)

Partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

#### Secteur amont

Activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production de pétrole synthétique.

#### Secteur aval

Comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

#### Dépenses géologiques et géophysiques (G&G)

Coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

#### Frais d'exploration

Comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle région mais dans une zone inconnue. Ces forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

#### Dépenses de production

Dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

#### Forages complétés

#### Forages de reconnaissance d'un nouveau champ

Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'à maintenant.

#### New pool wildcat

A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature of other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

#### Deeper pool test

A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

#### Shallower pool test

A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

#### Outposts

An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

#### Development well

A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is no completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

#### Stratigraphic test

A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

#### Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement

Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi — forages de reconnaissance". De puis, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

#### Essai de gisement profond

Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

#### Essai de gisement peu profond

Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

#### Sondage d'extension

Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puit est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

#### Puit de développement

Il s'agit d'un puit foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puit est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puit de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puit de développement sec.

#### Essai stratigraphique

Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

#### Service well

A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

#### Miscellaneous wells

This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

#### Project wells

A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

#### Reserves

#### Established reserves

Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specifically proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

#### Value Added

#### By production activities

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

#### Components of Value Added — Producing Activity

#### Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

#### Puits de service

Il s'agit d'un puit auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivantes: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

#### Autres puits

Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

#### Puits de projet

Il s'agit d'un puit foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puit peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

#### Réserves

#### Réserves prouvées

Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contiguës dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

#### Valeur ajoutée

#### Par les activités de production

Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

#### Valeur ajoutée - Activité de production

#### Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

#### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

#### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

#### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiguer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafétérias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Emploi, heures-personnes, traitements et salaries

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.





TO ORDE	ER:	M	THOD O	F PAYMENT:	a programa programa analysis	the American strains
MAIL Statistics Cana	PHONE 1 800 267-6677  da Charge to VISA or Integration nagement venue Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not will be treated a	889-9734 84. VISA, d purchase ase do not on. A fax	neck only one) Please char		ISA M	asterCard
(Please print)  Company	ET order@statcan.ca  1 800 363-7629 Telecommunication Defor the Hearing Impaire		Card Numb			
Attention Address City Postal Code	Province  ( ) ( )  Phone Fax		Signature  Payment end  Purchase  Order Numb  (please enclo	per		
E-mail addre	ss:		Authorized S	ignature		
Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	(All Canada \$	Price prices exclude sales tax)  Outside Canada USS	Quantity	Total \$
Outside Subsc Prices Canac	Catalogue prices for clients outside Canada are shore a Canada pay total amount in US funds drawn on a cription will begin with the next issue to be released.  It is are subject to change. To Confirm current prices of the clients pay in Canadian funds and add 7% GST are or money order should be made payable to the	uS bank. all 1 800 267-667	7.	SUBTOTAI  DISCOUNT (if applicabl  GST (7%) (Canadian clients only, wh  Applicable P (Canadian clients only, wh  Applicable H (N.S., N.B., N	r (le) here applicable) PST here applicable) SST fld.)	
Recei	ver General for Canada. Registration # R121491807				097019	
						G

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada Canadä



POUR CO	OMMANDER:	M	ODALITÉ:	S DE PAIEMENT	g alles a factallination about alles as The control of the control	ed at and dispersion for a strings
COURR	TÉLÉPHONE 1 800 267-6677 TÉLÉO 1 800	COPIEUR (C 889-9734	ochez une sei	ule case)		
Statistique Can Opérations et il Gestion de la c 120, avenue Pa Ottawa (Ontario Canada K1A 0T	nada Faites débiter votre compte VISA ou (613) 951-1: ntégration ou MasterCard. De l'extérieur du dirculation Canada et des États-Unis et dans de commande la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas de confirmation de	584. VISA, bon seulement. s envoyer n. Le bon	Veuillez dét	oiter mon compte	VISA M	asterCard
	envoyer de confirmation.  télécopié tient l commande orig  1 800 363-7629 Appareils de télécomm	ginale.	N° de carte	9		
(Veuillez écrire en	pour les malontondants		Date d'exp	iration		
Compagnie			Détenteur	de carte <i>(en majuscules</i>	s.v.p.)	
Service			Signature			
À l'attention	de Fonction					
Adresse			N° du bon	clus \$		
Ville	Province ( )		de comman (veuillez join			
Code postal	Téléphone Télécopieur					
Adresse du co	ourrier électronique :		Signature de	la personne autorisée		
Numéro au	Titre	Édition demandée ou	(Les p	Prix Drix n'incluent pas taxe de vente)		Total
catalogue	7.30	inscrire « A » pour les abonnements	Canada S	Extérieur du Canada \$ US	Quantité	\$
Vouille						
donnés	z noter que les prix au catalogue pour les clients de l' s en dollars américains. Les clients de l'extérieur du C	'exterieur du Ca Canada paient le	nada sont.	TOTAL		
	n dollars US tirés sur une banque américaine. nement commencera avec le prochain numéro diffus	6		RÉDUCTION (s'il y a lieu)		
	x peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les		verillez	TPS (7 %) (Clients canadiens seuleme	nt, s'il y a lieu)	
composer le 1 800 267-6677.			1111	TVP en vigueur		
TVP er	ents canadiens palent en dollars canadiens et ajouter n vigueur, soit la TVH.	nt soit la TPS de	7 % et la	TVH en vigue (NÉ., NB., TI	ur	
Le chè Receve	que ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du eur général du Canada.			TOTAL GÉNÉR		
TPS N	V° R121491807			PF0	97019	
						8

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada

Canadä

Build on the range and depth of your knowledge and experience

Put the power of Inter-Corporate Ownership Downership

hen you're working to stay on top of the volatile business environment, and dealing with increased client expectations and escalating competition, you know success boils down to one thing. Performance. *Inter-Corporate Ownership 1998* helps you meet your standards of excellence by providing you with accurate, timely and comprehensive business ownership information, while saving you valuable research time. Use this definitive guide to learn at a glance who owns and controls which companies, where their head offices are located, how they fit into the corporate hierarchy, and much more.

#### Knowledge = Power

Inter-Corporate Ownership 1998 provides you with value-added features you simply <annot get anywhere else, including:

- ▶ 89,000 comprehensive company listings, with approximately 11,000 foreign parent companies
- tens of thousands more listings than any comparable resource
- meticulously organized data, fully indexed for quick searches and easy cross referencing
- a choice of formats to better meet your particular information needs:
- ★ CD-ROM ★ hard-cover book

An indispensable resource for lawyers, analysts, investors, lobbyists, researchers and corporate executives, *Inter-Corporate Ownership* 1998 will help you to:

- b identify corporate pyramids and explore investment opportunities
- > pinpoint marketing opportunities and target the right decision makers
- locate potential customers and learn about competitors
- trace changes in foreign control and uncover export opportunities

• fulfill due diligence requirements

Research business ownership questions more quickly, reliably and easily with Inter-Corporate Ownership 1998. Put its powerful contents to work for you!

To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX your VISA, MasterCard order to 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division. Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA OT6. Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL: order@statcan.ca.

Special package offers on ICO 98 Book & CD-ROM now available!

Save 15%-20%

Inter-Corporate Ownership 1998 — Book
(Cat. No. 61-517-XPB) is \$350.

Inter-Corporate Ownership 1998 on CD-ROM
(Cat. No. 61-517-XCB) costs \$995 for an annual
subscription or \$350 for a single quarterly issue.
Special Package Offers: ICO 98 Book & CD-ROM
annual subscription costs \$1076;
ICO 98 Book & CD-ROM current quarterly issue
costs \$495. ALL PRICES EXCLIDE SALES TAX. For
held queries on individual company instings,
contact an account excessive at one of the regional
reference contres linted
in this publication.

Soyez à la fine pointe de votre savoir-faire et de votre expérience

Tirez profit de Liens de parenté entre sociétés

our demeurer compétitif dans le monde changeant des affaires, pour faire face à l'augmentation des attentes des clients et à l'escalade de la concurrence, vous savez que le succès se résume en un seul mot. Rendement. Liens de parenté entre sociétés 1998 vous aide à atteindre vos normes d'excellence en vous fournissant des renseignements exacts, actuels et complets sur les sociétés, tout en vous épargnant du temps précieux de recherche. C'est un guide complet pour connaître, d'un coup d'oeil, qui possède et contrôle quelles sociétés, où se trouvent leurs sièges sociaux, comment ces sociétés s'imbriquent dans la hiérarchie globale et bien d'autres renseignements.

#### Savoir-faire = Pouvoir

Liens de parenté entre sociétés 1998 vous procure des caractéristiques à valeur ajoutée que yous ne pouvez tout simplement pas retrouver ailleurs, y compris :

- ▶ 89 000 inscriptions détaillées, dont celles d'environ 11 000 sociétés-mères étrangères
- des dizaines de milliers d'inscriptions de plus que toute source comparable
- des données rassemblées avec précision, entièrement indexées pour des recherches rapides et des renvois faciles
- un choix de formats pour mieux satisfaire vos besoins particuliers
  - ★ CD-ROM ★ livre relié

Une source indispensable pour les juristes, les analystes, les investisseurs, les lobbyistes, les chercheurs et les chefs d'entreprises, *Liens de parenté entre sociétés 1998* vous aidera à :

- ▶ identifier les hiérarchies des sociétés et à explorer des possibilités d'investissements
- > pointer les possibilités de marketing et à cibler les vrais décideurs
- reconnaître des clients potentiels et à connaître vos concurrents
- ▶ suivre les changements de propriété à l'étranger et à découvrir des débouchés à l'exportation
- répondre à des exigences de «célérité raisonnable»

Liens de parenté entre sociétés 1998 répond <u>plus</u> rapidement, <u>plus</u> <u>adéquatement</u> et <u>plus</u> <u>facilement</u> aux questions sur

les différentes sociétés. Mettez son incroyable contenu à votre service!

Pour commander, TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ vos commandes par VISA ou MasterCard au 1 800 889-9734 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) KIA 076. Ou communiquez avec votre Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par COURTIEL à : order@statcan.ca.

Offres spéciales pour le livre LPS 1998 & le CD-ROM disponibles maintenant!

Épargnez de 15 % à 20 %!

Liens do parenté entre sociétés 1998 — Live (N° 61-517-APB au catalogue) se vend 359 à Liens de parenté entre sociétés 1998 par CD-ROM (N° 61-517-MEB au catalogue) se vend 995 à pour un seul numéro trimestriel. Offres spéciales : LPS 1998 Livre à CD-ROM numéro trimestriel. Offres spéciales : LPS 1998 Livre à CD-ROM numéro trimestriel courant pour 595 à TOUS EN FRANCISCO (N° 1998 LIVE AU CD-ROM numéro trimestriel courant pour 595 à TOUS EN FRANCISCO (N° 1998 LIVE AU CD-ROM numéro trimestriel courant pour 595 à TOUS EN FRANCISCO (N° 1998 LIVE AU CD-ROM NUMÉRO (N° 1998 LIVE AU CD-ROM N

MISC98022

من القالعات المالكات المالكات

The current emphasis on information resonates loudly

in the workplace.

Perspectives on Labour and Income

meets your need for <u>accurate</u>, <u>timely</u> <u>and comprehensive information</u>. The bottom line? You get vital data and analysis on the workplace and related issues facing contemporary Canada!



Each analytical article in this quarterly journal has clear charts, tables and summaries.

**Perspectives** reveals the latest labour and demographic statistics – essential to

- determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- evaluate the effect of wage trends on union bargaining
- forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- compare your organization within your industry
- develop labour market studies
- ... and much more!

L'emploi et le revenu en perspective

Lu ouil essenile.

De nos jours, on attache beaucoup d'importance à

l'information en milieu de travail.

La revue *L'emploi et le revenu en perspective* répond à vos besoins pour des renseignements qui sont à la fois précis, actuels et complets. Vous

disposerez alors de données essentielles et d'analyses sur le milieu du travail et sur d'autres défis auxquels le Canada est confronté!

## Le tremplin à votre succès

Les articles analytiques de cette revue trimestrielle comportent des graphiques, des tableaux et des sommaires conçus de façon à présenter clairement les statistiques sur le

marché du travail et les statistiques démographiques qui sont essentielles pour :

- déterminer dans quelle mesure les attitudes à l'égard de la retraite influent sur les décisions en matière de placements
- évaluer l'effet des tendances salariales sur les négociations syndicales
- faire des prévisions relatives à l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et de services ou sur les programmes sociaux
- comparer votre organisation à votre branche d'activité dans son ensemble
- la effectuer des études sur le marché du travail
- ... et bien plus encore!

# One easy decision: Subscribe today!

When you invest in this Statistics Canada journal, you're investing in your future. *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-001-XPE) costs \$58 in Canada (plus applicable taxes) and US\$58 outside Canada.

To subscribe:

CALL toll free 1 800 267-6677

FAX 1 800 889-9734

WRITE to Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada.

Order via E-MAIL at Order@statcan.ca

Or CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

# Une décision facile à prendre : c'est de vous abonner dès maintenant!

En investissant dans cette revue de Statistique Canada, vous investissez aussi dans votre avenir. *L'emploi et le revenu en perspective* (n° 75-001-XPF au catalogue) se vend 58 \$ au Canada (taxes en sus) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

Pour vous abonner

TÉLÉPHONEZ sans frais au **1 800 267-6677** TÉLÉCOPIEZ au **1 800 889-9734** ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada.

Commandez par COURRIEL à Order@statcan.ca

Ou COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication.



Catalogue no. 26-213-XPB

Oil and Gas
Extraction

1999

N° 26-213-XPB au catalogue

Corporation of Publication

Extraction de pétrole et de gaz

1999



#### How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services	
Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

#### Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-213-XPB, is published annually as a standard printed publication at a price of CDN \$29.00 per issue. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

Single issue
•

United States	CDN \$ 6.00
Other countries	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version of this publication can be ordered by

•	Phone (Canada and United States)	1 800 267-6677
	Fax (Canada and United States)	1 877 287-4369
	E-mail	order@statcan.ca

Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

 And, in person at the Statistics Canada Reference Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

#### Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

#### Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu-	
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

# Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-213-XPB au catalogue est publié annuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 29\$ CA l'exemplaire. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

•	l elephone (Canada et Etats-Unis)	1 800 267-6677
•	Télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
•	Courriel	order@statcan.ca
•	Poste Statistique Canada	

Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

#### Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division

# Oil and Gas Extraction

**NAICS 211** 

**Energy Section** 

1999

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

# Extraction de pétrole et de gaz

SCIAN 211

1999

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

#### December 2000

Catalogue no. 26-213-XPB Frequency: Annual ISSN 1481-4218 Ottawa

#### Décembre 2000

N° 26-213-XPB au catalogue Périodicité: annuelle ISSN 1481-4218 Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

# Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## **Abbreviations**

NAICS: North American Industry Classification System

### **Abréviations**

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du Nord

# **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section
   Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

et

 Gary Smalldridge, chef d'unité, Section de l'énergie On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

## TABLE OF CONTENTS

# TABLE DES MATIÈRES

		Page	
Ne	w and Noteworthy in 1999	4	Nouveautés et particularités en 1999
Hig	phlights	5	Faits saillants
Sel	lected Publications	9	Sélection de publications
Te	xt Table		Tableau explicatif
I.	Non-Conventional Oil Sector Expenditures, 1999, Cumulative 1947-1999	10	I. Dépenses du secteur d'huile non-conventionnel 1999, cumulatif 1947-1999
II.	Developed Non-Conventional Oil Reserves, 1999	10	II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 1999
III.	Value Added, Non-Conventional Oil Sector, 1999	11	III. Valeur ajoutée, secteur d'huile non- conventionnel, 1999
IV.	1994-1999 Royalty Allocation	11	IV. Allocation de redevances, 1994-1999
Ma	ps		Cartes
1.	Crude Oil Production and Movements, by Source, 1999	12	Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1999
2.	Natural Gas Production and Movements, by Source, 1999	13	Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1999
Tal	ble		Tableau
1.	Principal Statistics, Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1988-1999	15	<ol> <li>Statistiques principales, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1988-1999</li> </ol>
2.	Drilling Completions, 1998 and 1999	16	2. Forages complétés, 1998 et 1999
3.	Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1998 and 1999	18	<ol> <li>État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1998 et 1999</li> </ol>
4.	Marketable Production and Values, 1996-1999	22	4. Production marchande et valeurs, 1996-1999
5.	Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 1999	24	<ol> <li>Données sur les produits, extraction de pétrole e de gaz, 1999</li> </ol>
6.	Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1999	26	<ol> <li>Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — réserves canadiennes prouvées, 1999</li> </ol>
7.	Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1998 and 1999	28	<ol> <li>Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1998 et 1999</li> </ol>
8.	Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1998 and 1999	32	8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1998 et 1999
8A	. Total Sales of Natural Gas, by Province, 1999 and 1998	36	8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 199 et 1998
Da	ta Quality and Methodology	37	Qualité des données et méthodologie
Со	ncepts	38	Concepts
De	finitions	39	Définitions

#### **NEW AND NOTEWORTHY IN 1999**

- 12,803 wells drilled, up from the 10,781 recorded in 1998.
- Capital investment declined to \$16.0 billion, reflecting weak crude oil prices during the first half of the year.
- Announcements of mergers and acquisitions during 1999 amounted to \$11 billion.
- Value of Marketable Production of oil, natural gas and natural gas by-products rises to \$36 billion, due primarily to strong natural gas prices in 1999 and strengthening crude oil prices throughout the last half of the year.
- Oil sands investments announced that will amount to \$32 billion over the next ten years.
- Construction of the Alliance Pipeline Limited system, a \$4.5 billion project to move natural gas from Northeast British Columbia and from Alberta continues. Shipments are expected to begin in November 2000.
- The Cohasset Development Project, located off the coast of Nova Scotia, ceases operations in December. Throughout the life of the project (which began in 1992) approximately 7 million cubic metres of crude oil was produced.
- Sable Island Offshore Energy Project begins operations.
- Upstream crude oil and natural gas trade balance accounted for \$14.1 billion out of a total merchandise trade balance of \$34.7 billion.

## **NOUVEAUTÉS ET PARTICULARITÉS EN 1999**

- On a foré 12 803 puits, en hausse du niveau de 10 781 enregistré en 1998.
- Les capitaux investis ont chuté à 16,0 milliards de dollars, reflétant ainsi la baisse des prix du pétrole brut pendant la première moitié de l'année.
- L'annonce des fusions et des acquisitions pendant 1999 a atteint 11 milliards de dollars.
- La valeur de la production marchande de pétrole, de gaz et de sous-produits du gaz a augmenté à 36 milliards de dollars à cause de prix plus élevé du gaz naturel pendant 1999 et la renforcement du prix de pétrole pendant les derniers six mois de l'année.
- Au cours des dix prochaines années, la valeur des investissements pour les sables bitumineux s'élèvera à 32 milliards de dollars.
- Le projet de construction de Alliance Pipeline Limited (un projet de 4,5 milliards de dollars) pour le transport du gaz naturel entre le nord-est de la Colombie-Britannique et l'Alberta continue. Les livraisons devraient débuter dès novembre 2000.
- Le projet Cohasset Development, située près de la Nouvelle-Écosse, a suspendu ses opérations en décembre. Pendant l'existence de ce projet, (qui a commencé en 1992), ils ont produit presque sept millions de mètres cubes de pétrole brut.
- Début de la production du projet de l'Île de Sable.
- La balance commerciale du pétrole en amont et du gaz naturel se chiffraient à 14,1 milliards de dollars du total des marchandises de la balance commerciale qui s'élevait à 34,7 milliards de dollars.

#### HIGHLIGHTS

#### Volumes - Tables 7 and 8

In 1999, marketable production of natural gas increased 1.0% to 162.2 billion cubic metres from 160.7 billion cubic metres in 1998. The increase was the result of sustained demand from the United States and increasing domestic sales. Crude oil and equivalent production declined 4.8%, owing to sharply lower exports to the United States. This decrease was largely attributable to weak crude oil prices during the first half of 1999. Synthetic crude oil production (including crude bitumen) has increased solidly over the last ten years; in 1999 it accounted for 26.9% of total crude oil and equivalent production compared with 19.5% in 1989.

Exports of natural gas during 1999 amounted to 95.1 billion cubic metres an increase of 6.7% over the 89.2 billion cubic metres in 1998. Volumes were boosted substantially by growing demand from electricity co-generation facilities in the United States. Pipeline load factors for natural gas exports averaged over 89% in 1999. Domestic pipelines operated at higher factor levels during 1999, using some 97% of their capacity.

Exports of crude oil and equivalent were down sharply in 1999, decreasing 5.9% from 1998. The decline reflects decisions by Canadian producers to curtail production because of weak prices in the first half of 1999 rather than lower demand by U.S. refineries. Despite the decline, Canada remains one of the major suppliers of oil to the United States, along with Saudi Arabia, Mexico and Venezuela.

Demand by Canadian refineries for domestically produced crude oil and equivalent decreased 2.9% to 49.3 million cubic metres in 1999. Imports of crude oil and equivalent rose to 47.7 million cubic metres in 1999 from 44.7 million cubic metres in 1998, an increase of 6.7%.

Domestic sales of natural gas (including direct sales) increased to 66.2 billion cubic metres in 1999 from 64.1 billion cubic metres in 1998, an increase of 3.0%. The increase in sales was primarily attributable to increased demand for natural gas by the industrial sector.

#### Values - Tables 4 and 5

In 1999, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$35.5 billion, a sharp increase of 38.2% over 1998. Strong natural gas prices throughout 1999 and strengthening crude oil prices during the last half of the year were primarily responsible for the increase.

The value of crude oil and equivalent (including field condensate and pentanes plus) increased 44.2% to \$18.7

#### **FAITS SAILLANTS**

#### Volumes - Tableaux 7 et 8

En 1999, la production de gaz naturel s'est chiffrée à 162,2 milliards de mètres cubes, en hausse de 1,0%, en raison d'une demande soutenue de la part des États-Unis et d'une augmentation des ventes intérieures. La production de pétrole brut et équivalent a chuté de 4,8%, en raison d'exportations plus faibles vers les États-Unis. La baisse a été largement attribuable à la diminution du prix du pétrole brut pendant les six premiers mois de 1999. La production de pétrole brut synthétique (y compris le pétrole bitumeux) a augmenté considérablement au cours des dix dernières années; en 1999, celle-ci représentait 26,9% de la production totale de pétrole but et des équivalents en comparaison de 19,5% en 1989.

En 1999, les exportations de gaz naturel s'élèveront à 95,1 milliards de mètres cubes, soit un 6,7% de plus en comparaison de 89,2 milliards de mètres cubes en 1998. Cette augmentation est causée par une forte demande de la part des usines de co-génération d'électricité dans les États-Unis. Les gazoducs servant à exporter du gaz naturel ont été utilisés en moyenne à 89% de leur capacité en 1999. Les gazoducs desservant le marché canadien, en revanche, ont connu un meilleur facteur de charge en 1999, puisqu'on les a utilisés à 97% de leur capacité.

En 1999, les exportations de pétrole brut et équivalent ont chuté de 5,9% par rapport à 1998. Cette diminution provient de la décision des producteurs de réduire la production en raison du prix plus bas au cours des six premiers mois de l'année, plutôt que d'une demande réduite des raffineries américaines. Malgré cette baisse, le Canada demeure un des principaux fournisseurs de pétrole brut des États-Unis avec l'Arabie Saoudite, le Mexique et le Venezuela.

Les raffineries canadiennes ont réduit la demande de pétrole brut et d'équivalents canadiens de 2,9% à 49,3 millions de mètres cubes, en 1999. Par ailleurs, on a importé considérablement plus de pétrole brut et d'équivalents en 1999 qu'en 1998, soit 47,7 millions de mètres cubes contre 44,7 millions de mètres cubes, ce qui correspond à une hausse de 6,7%.

Les ventes de gaz naturel au pays (y compris les ventes directes) ont augmenté de 3,0% à 66,2 milliards de mètres cubes en 1999 alors qu'un an plus tôt, elles étaient de 64,1 milliards de mètres cubes. La hausse des ventes résulte surtout d'une plus grande demande pour le gaz naturel de la secteur industrielle.

#### Valeur - Tableaux 4 et 5

En 1999, la valeur de la production marchande (incluant celle de pétrole brut synthétique) de l'industrie canadienne du pétrole brut et du gaz naturel s'établissait à 35,5 milliards de dollars, une forte hausse de 38,2% par rapport à 1998. L'augmentation est causée par les prix élevés du gaz naturel pendant 1999 et la récupération de prix de pétrole brut pendant les derniers six mois de 1999.

La valeur du pétrole brut et des équivalents (y compris le condensat et les pentanes plus) s'est accrue de 44,2% pour billion, the result of significantly stronger wellhead prices during the last half of 1999. The value of natural gas increased 30.1% to \$14.2 billion. The value of natural gas processing plant products (that is propane, butane, ethane and sulphur) was \$2.6 billion, up 44.2% over 1998 levels. During 1999, Alberta maintained its dominance in the value of marketable production accounting for 79.5% or \$28.2 billion of the total \$35.5 billion.

# Expenditures – Conventional Sector Table 3

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to field and well operations, natural gas processing and re-processing plant operations, taxes (excluding income taxes), other operating expenditures and royalties) increased to \$11,945 million in 1999 from \$9,935 million in 1998, a rise of 28.0%. Higher production of natural gas combined with the increase in crude oil wellhead prices during the last half of 1999 resulted in higher royalty payments, a major component of operating expenditures. During the current year, royalty payments accounted for 42.4%, field and well operations 43.2%, natural gas processing plants 8.0%, taxes 2.5%, and all other operating expenditures 3.9%.

Capital expenditures (classified as expenditures relating to geological and geophysical operations, exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other) decreased to \$13,575 million in 1999 from \$14,994 million in 1998. This downturn in spending reflected the weak crude oil prices during the first half of 1999. During the current year, geological and geophysical expenditures accounted for 6.2%, exploratory and development drilling accounted for 49.6%, production facilities 30.2%, natural gas processing plants 4.3%. Land acquisition and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees and filling fees) accounted for 7.6% of the total capital expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, which includes the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. See Text Table 1 for expenditure details for this sector.

#### Drilling - Table 2

Drilling completions during 1999 increased 18.8% to 12,803 from 10,781 in 1998. The level of drilling completions is an important factor in determining reserve additions and production levels. In 1999, a total of 3,146 oil wells were completed, up 13.9% from the 2,761 in 1998. The increase reflected the rebound in crude oil prices during the last half of 1999. Gas well completions amounted to 7,018 in 1999, up 40.6% from the 4,991 recorded in 1998.

atteindre 18,7 milliards de dollars, causée par une récupération de prix pendant les six derniers mois de 1999. Celle du gaz naturel a bondi de 30,1% et s'est établie à 14,2 milliards de dollars. Enfin, les produits des usines de traitement du gaz naturel (propane, butane, éthane et soufre) ont atteint la valeur de 2,6 milliards de dollars, en hausse de 44,2% par rapport à 1998. L'Alberta a continué de dominer le marché en ce qui concerne la valeur de la production marchande puisqu'elle a rapporté 28,2 milliards de dollars (79,5%) sur les 35,5 milliards de dollars totaux.

# Dépenses – Secteur conventionnel Tableau 3

Les dépenses d'exploitation (se définissant ici comme les dépenses à l'exploitation des champs et des puits, aux opérations des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), et aux redevances) sont passées de 9 935 millions de dollars en 1998 à 11 945 millions de dollars en 1999, une croissance de 28,0%. Un niveau de production plus élevée et en plus un retour en force des prix du pétrole brut a causée une augmentation de redevance, une partie majeur de dépenses d'exploitation. En 1999, les redevances représentaient 42,4% du total, 43,2% pour les frais d'exploitation des champs et des puits, 8,0% pour les opérations des usines de traitement du gaz naturel, 2,5% pour les taxes, et 3,9% pour les autres dépenses d'exploitation.

Les autres dépenses (travaux de prospection géologiques et géophysiques, forages d'exploration, acquisition et location des terrains, forages de mise en valeur, équipement utilisé sur les chantiers, récupération assistée et maintien de la pression, usines de traitement du gaz naturel et autres dépenses) ont chuté à 13 575 millions de dollars en 1999 de 14 994 millions de dollars en 1998. En 1999, les dépenses d'exploration géologique et géophysique comptaient pour 6,2%, les dépenses de forage d'exploration et de développement pour 49,6%, 30,2% pour les installations de production, 4,3% pour les usines de traitement du gaz naturel. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques et les frais de dépôt) comptaient pour 7,6% des dépenses globales.

Les dépenses qui précèdent n'incluent pas celles du secteur non conventionnel, qui regroupe les régions de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. Voir le tableau explicatif 1 pour plus d'explications sur les dépenses de ce secteur.

#### Forage - Tableau 2

L'année 1999 s'est caractérisée par un croissance du nombre de forages complétés, qui est passé de 10 781 (1998) à 12 803, en hausse de 18,8%. Le nombre de forages complétés joue un rôle important quand on désire calculer la progression des réserves et le niveau de production. En 1999, on a terminé 3,146 puits de pétrole, soit 13,9% de plus qu'en 1998 (2 761). Cette importante hausse reflétait la récupération importante des prix du pétrole brut pendant le dernier six mois de l'année. En ce qui concerne le gaz, 7 018 forages ont été complétés en 1999, soit 40,6% de plus que les 4 991 recensés en 1998.

#### Reserves - Table 6 and Text Table II

Remaining established reserves of conventional crude oil and equivalent (excluding oilsands and crude bitumen) decreased during 1999 to 848 624 thousands of cubic metres from 886 349 in 1998, as a result of record levels of production. Reflective of the search by industry for new supplies of conventional crude oil, reserve replacement amounted to 56.3% of produced crude oil and equivalent during 1999. At current rates of extraction, Canadian reserves of conventional crude oil and equivalent have an estimated economic life of approximately 10 years.

Synthetic crude oil and developed bitumen reserves are estimated to be 1 047 964 thousand of cubic metres, up 55.7% from 1998. Significant interest in the heavy crude oil area by producers resulted in the addition of substantial new reserves in 1999. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 30 years. It should be noted that Canada's non-conventional resource base of oil sands deposits in Northern Alberta is among the largest in the world. These non-conventional resources are estimated to contain some 397 billion cubic metres of which 48 billion cubic metres are recoverable using current technology.

Marketable natural gas reserves decreased 1.7% during 1999 to 1 719 billion cubic metres from 1 748 billion cubic metres in 1998. Reserve replacement during 1999 of marketable natural gas amounted to only 83.1%, indicating that the throughput volumes to both the domestic and export market amounted to more than the discovery of replacement reserves. Natural gas reserves have continued to decline over the last 10 years and at current levels of production have an economic life of approximately 11 years. Non-conventional natural gas prospects such as coal bed methane and tight sands gas potential are extensive and as yet relatively undeveloped.

#### Réserves - Tableau 6 et Table Explicatif II

Les réserves prouvées restantes de pétrole brut et d'équivalents (ce qui exclut les sables bitumineux et le bitume brut) a diminué en 1999 pour se fixer à 848 624 milliers de mètres cubes, comparativement aux 886 349 milliers de mètres cubes signalés en 1998 et ce, en dépit d'une production record. Les réserves ont remplacé 56,3% du pétrole brut et des équivalents produits en 1999. L'industrie poursuit donc la recherche de nouvelles nappes. Aux taux d'extraction actuels, les réserves canadiennes de pétrole brut et d'équivalents devraient durer encore 10 ans.

On situe les réserves de pétrole brut synthétique et de sable bitumineux autour de 1 047 964 milliers de mètres cubes, soit 55,7% de plus qu'en 1998. Face à l'intérêt notable que les producteurs portent au pétrole brut, les réserves devraient sensiblement s'accroître en 1999. À la vitesse d'extraction qu'on connaît aujourd'hui, la vie économique des réserves est estimée à 30 ans. Précisons que les ressources non conventionnelles du Canada, composées des sables bitumineux du nord de l'Alberta, figurent parmi les plus importantes au monde. Ces ressources devraient donner environ 397 milliards de mètres cubes de pétrole, dont 48 milliards de mètres cubes exploitables avec la technologie existante.

Les réserves marchandes de gaz naturel se sont affaiblies de 1,7 % en 1999 pour s'établir à 1 719 milliards de mètres cubes, comparativement aux 1 748 milliards de mètres cubes en 1998. Les réserves de gaz naturel marchandes n'ont pu remplacer que 83,1% de la production en 1999, de sorte que le volume écoulé sur le marché intérieur et sur le marché d'exploitation dépasse la découverte de nouveaux champs. Les réserves de gaz naturel n'ont cessé de s'amenuiser au cours des dix dernières années et au niveau de production existant, leur vie économique n'est plus que de 11 ans. On sait qu'il existe d'importantes réserves non conventionnelles de gaz naturel comme le méthane des couches de charbon et les poches de gaz dans les sables peu perméables mais ces réserves n'ont pas encore tellement été mises en valeur.

#### Note to users

Due to resource limitations, capital and operating expenditures estimates shown in Text Table 1, Table 1, and Table 3 are compiled from the largest operators. These businesses are believed to account for 90 to 95% of the total economic activity of the industry.

#### Note aux usagers

À cause de ressources restreintes, l'estimation des dépenses capitalisées et des dépenses d'exploitation qui apparaissent au tableau explicatif 1, au tableau 1 et au tableau 3 dérive de rapports fournis par les exploitants les plus importants. Ces commerces devraient représenter de 90 à 95 % de l'activité économique de cette industrie.



	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier - bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique - française
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

	In-situ	Mining Minier	Upgraders Usines de valorisation	Total Non-Conventional Expenditures 1999 Total des dépenses non-conventionnel	Cumulative 1947-1999 Cumulatif 1947-1999
		millions of de	ollars - millions	de dollars	
Capital Expenditures – Dépenses d'investissement:					
Including land acquisition and retention costs, exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. — Y compris les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipments pour le contrôle de la pollution, etc.	258.4	2,019.1	144.2	2,421.7	19,602.7 r
Operating Costs – Dépenses d'exploration:					
Including taxes, royalties, administration expense, other operating Total royalties, Canada [1] – Redevances en total, Canada [1]	570.7	4 000 5	500.0	0.400.0	
d'administration et les autres coûts d'opérations, etc.	572.7	1,330.5	583.0	2,486.2	34,991.0 r
Total expenditures – Dépenses totales	831.1	3,349.5	727.2	4,907.9	54,593.7 r

# TEXT TABLE II. Developed Non-Conventional Oil Reserves<sup>[1]</sup>, 1999

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel<sup>[1]</sup>, 1999

	Mining – Integrated Synthetic Crude Oil	In-situ Bitumen
	Extraction minière pétrole synthétique	Bitumineux in-situ
	thousands of cubic metres	- milliers de mètres cubes
Remaining reserves at 31-12-98 – Réserves estimées au 31-12-98	452 496	220 514
Gross additions in 1999 – Additions brutes en 1999	367 646	41 744
Reserves at 31-12-98 plus 1999 gross additions – Somme des réserves au 31-12-98 et des additions brutes en 1999	820 142	262 258
Less 1999 net production [2] – Moins production nette en 1999 [2]	20 232	14 200
Remaining reserves at 31-12-99 + Réserves estimées au 31-12-99	799 910	248 058
Net change in reserves during 1999 – Changement net dans les réserves en 1999	347 414	27 544

<sup>[1]</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

<sup>[1]</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

<sup>[2]</sup> Preliminary estimate.

<sup>[2]</sup> Estimation provisoire.

	Value of marketable production	Cost of fuel, electricity, materials and supplies	Value Added – Producing Activity
	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée – Activité de production
\$ Million	4,887.0		

<sup>[1]</sup> Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

TEXT TABLE IV. 1994-1999 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de redevances, 1994-1999

	1999	1998	1997	1996	1995	1994
		millio	ns of dollars - mi	llions de dollars		
Total royalties, Canada [1] – Redevances en total, Canada [1]	5,059.0	3,376.3 r	4,554.1 r	4,360.1 r	3,126.3 r	3,406.0 r
Federal crown royalties – Redevances fédérales de la couronne	3.3	7.0	11.9	17.5	11.5	11.6
Provincial crown royalties – Redevances provinciales de la couronne	3,390.1	2,616.7 r	3,649.1 r	3,489.4 г	2,436.2 r	2,682.1 r
Non-crown royalties and other – Autres redevances et paiements	1,065.6	752.6	814.1	814.1	678.6	712.4

<sup>[1]</sup> Net applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

<sup>[1]</sup> Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

<sup>[1]</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

## Crude Oil Production and Movements, by Source, 1999

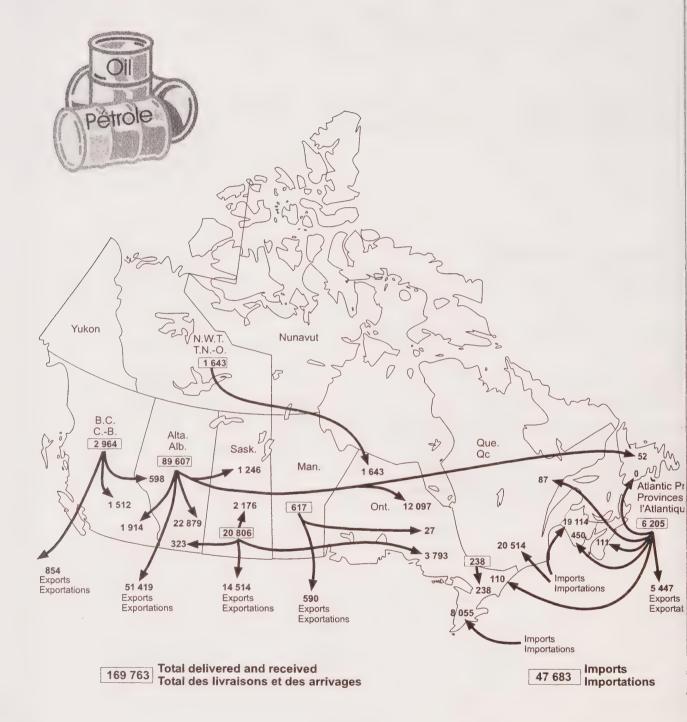
(Based on crude delivered and received)

Thousand of cubic metres

# Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1999

(Selon les livraisons de pétrole brut et les arrivages aux raffineries)

Milliers de mètres cubes



# Natural Gas Sales and Movements, by Source, 1999

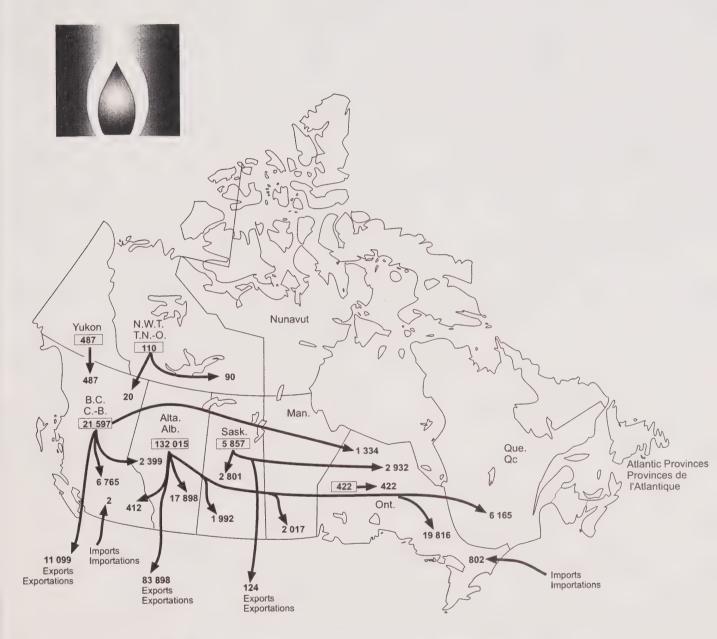
(Based on sales)

Millions of cubic metres

# Ventes et transport de gaz naturel par source, 1999

(Basé sur les ventes)

Millions de mètres cubes



Total gas utilities sales and movements (including direct sales)

Ventes totales et transport pour les services de gaz (incluant les ventes directes)



TABLE 1. Principal Statistics [1], Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1988-1999

TABLEAU 1. Statistiques principales [1], extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1988-1999

			Producing activity – Ac	tivite de production	
				Value of	
Vacuand requires	Establishments	Cost of electricity	Cost of materials & supplies and fuel	marketable production	Value Added
Year and province				,	
Année et province	Établissements	Coût de l'électricité	Coût des matières et fournitures et du combustible	Valeur de la production commercialisable	Valeur ajoutée
	number – nombre		thousands of dollars -	- milliers de dollars	
1988	801	325,792	1,221,155	14,717,027	13,170,080
1989	725	336,559	1,352,711	16,104,679	14,415,409
1990	714	359,799	1,395,421	18,664,566	16,909,346
1991	674	383,096	1,504,989	16,092,573	14,204,488
1992	634	418,896	1,445,037	16,992,802	15,128,869
1993	626	477,458	1,464,121	19,058,705	17,117,126
1994	671	513,980	1,547,755	21,871,403	19,809,668
1995	728	545,102	1,596,515	20,817,680	18,676,063
1996	703	584,824	1,672,073	26,707,674	24,450,777
1997	711	*	**	27,189,822	*
4000					
1998 Newfoundland — Terre-Neuve					
Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard	1				
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1				
New Brunswick – Nouveau-Brunswick	1		**		
Quebec — Québec	5				
Ontario	14			86,431 r	
Manitoba	27			73,912	
Saskatchewan	181			2,369,763	
Alberta	380	••	.,	17,716,701	
British Columbia — Colombie-Britannique	120	**		1,572,958	
	120		••	-	
Nunavut Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	13			184,465	
Yukon	2		**	33,722	
Artic Islands – Îles de l'Arctique				-	
Offshore — Au large des côtes:		·			
Newfoundland — Terre-Neuve	12		**	472,962 r	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	4			118,075	
West — Ouest	-		**		
Total	761		**	22,628,989 r	
1999					
Newfoundland — Terre-Neuve	2	**	**		
Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard	1		**		
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2	••	**		
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1				
Quebec — Québec	3	**	**	101,814	
Ontario	12		**	96,553	•
Manitoba	27	**	**	3,677,681	
Saskatchewan	181	**	**	23,340,748	
Alberta	375	.,	**		
British Columbia — Colombie-Britannique	116	••		2,095,816	
Nunavut	*	**		220 524	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest		0.0	**	239,524	
Yukon	2	**		28,696	
Artic Islands – Îles de l'Arctique	•	**	**	•	
Offshore — Au large des côtes:				007.540	
Newfoundland — Terre-Neuve	12	**	**	997,518	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	6	••	**	54,538	
West — Ouest	756	**	**	30,632,888	
Total	756		**	,=,0	
Percentage change —					
Variation en pourcentage	0.7			+35.4	
1999/1998	-0.7	**		-16.8	
1998/1997	+7.0		**	10.0	

<sup>[1]</sup> Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.

<sup>[1]</sup> Ne comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions [1], 1998 and 1999

		Oil — Pé	trole			Gas —	Gaz	
	199	98	199	99	199	98	199	99
No.	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres
Northwest Territories:								
1 Exploratory wells [2]					2	6 425	5	13 661
2 Development wells			2	2 101	-	0 423	5	13 00 1
3 Other [3]			-	2 101		-		
4 Total	_		2	2 101	2	6 425	5	13 661
4 Total	_	_	2	2 101	4.	0 425	3	13 001
British Columbia:								
5 Exploratory wells [2]	18	23 863	11	16 897	121	202 712	138	212 136
6 Development wells	81	127 884	42	78 437	231	315 097	250	380 307
7 Other [3]		-	-			-		
8 Total	99	151 747	53	95 334	352	517 809	388	592 443
Alberta:								
9 Exploratory wells [2]	302	507 649	241	399 654	1,279	1 833 615	1,411	2 025 242
10 Development wells	1,095	1 524 226	1,145	1 536 581	2,754	2 614 667	4,211	3 813 304
11 Other [3]	296	485 929	365	338 430	-	-		-
12 Total	1,693	2 517 804	1,751	2 274 665	4,033	4 448 282	5,622	5 838 546
Saskatchewan:								
13 Exploratory wells [2]	054	004 750	000	040 000	440	400.007	4.000	440.040
14 Development wells	254	334 752	202	210 032	149	102 097	157	116 249
15 Other [3]	654	925 890	1,096	1 353 270	418	247 638	833	503 853
16 Total	908	1 260 642	1,298	1 563 302	567	349 735	990	620 102
	300	1 200 042	1,230	1 300 302	307	343 733	330	020 102
Manitoba:								
17 Exploratory wells [2]	7	6 190	4	3 366	-		-	
18 Development wells	25	33 233	16	20 829	1	1 511		
19 Other [3]	-	-	-		-	-	-	-
20 Total	32	39 423	20	24 195	1	1 511	-	
Ontario:								
21 Exploratory wells [2]	4	4.000	4	745	_	0.040		
22 Development wells	4 23	4 088 25 892	1	715	7	3 348	2	1 485
23 Other [3]	2.3	20 092	11	13 998	29	14 860	5	3 230
24 Total	27	29 980	12	14 713	36	18 208	7	4 715
2		23 300	12	14713	30	10 200	,	4713
Quebec:								
25 Exploratory wells [2]		_	-		_	-		
26 Development wells	-			-	-	-		
27 Other [3]	-	-	-	-	-	-	-	-
28 Total	•	es	*	•	-	-	-	
Newfoundland:								
29 Exploratory wells [2]								
30 Development wells		•	-	-	-		-	-
31 Other [3]	•		-		-	•	-	-
32 Total	-	-	-		-	*	•	•
		_		-	-	•	•	•
East Coast Offshore:								
33 Exploratory wells [2]			5	17 603		_		
34 Development wells	2	8 982	5	24 855	**		6	28 615
35 Other [3]	-	-	-			-		
36 Total	2	8 982	10	42 458	-		6	28 615
CANADA:								
37 Exploratory wells [2]	505	970.540	404	040.00=	4 5 4 4	0.440.45		0.000
38 Development wells	585	876 542	464	648 267	1,558	2 148 197	1,713	2 368 773
39 Other [3]	1,880	2 646 107	2,317	3 030 071	3,433	3 193 773	5,305	4 729 309
40 Total	296	485 929	365	338 430	4.004		-	
13 Source: Canadian Association of P	2,761	4 008 578	3,146	4 016 768	4,991	5 341 970	7,018	7 098 082

<sup>[1]</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

<sup>[2]</sup> Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

<sup>[3]</sup> Includes stratigraphic tests, project wells, bitumen wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés [1], 1998 et 1999

				Total		suspendus -	Abandonnes et	nd Suspended — /	bandoned at
		9	199	B	1998	9	199	8	199
		metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre
	T 11 1 1 1 N 1 N 1								
est:	Territoires du Nord-Ouest:								
	Puits d'exploration [2]	26 061	11	11 402	6	12 400	6	4 977	4
	Puits de développement	5 565	3	2 310	2	3 464	1	2 310	2
	Autres [3]	1 028	1	3 753	4	-	*	-	•
	Total	32 654	15	17 465	12	15 864	7	7 287	6
:	Colombie-Britannique:								
	Puits d'exploration [2]	429 192	280	430 786	251	200 159	131	204 211	112
ţ	Puits de développement	600 922	394	605 815	421	142 178	102	162 834	109
	Autres [3]	5 046	4	8 244	11			-	
	Total	1 035 160	678	1 044 845	683	342 337	233	367 045	221
	Alberta:								
	Puits d'exploration [2]	4 047 892	2,732	4 046 432	2,759	1 622 996	1,080	1 705 168	1,178
t	Puits de développement	6 111 606	5,952	5 103 563	4,570	761 721	596	964 670	721
	Autres [3]	528 241	760	725 311	846	-		1 820	3
	Total	10 687 739	9,444	9 875 306	8,175	2 384 717	1,676	2 671 658	1,902
	Saskatchewan:								
	Puits d'exploration [2]	429 163	457	605 379	549	102 882	00	400 500	4.40
t	Puits de développement	1 932 553	2,016	1 232 840	1,128	75 430	98	168 530	146
	Autres [3]	46 925	49	75 087	67	75 430	87	59 312	56
	Total	2 408 641	2,522	1 913 306	1,744	178 312	185	227 842	202
	Manitoba:								
	Puits d'exploration [2]	9 749	11	18 458	04	0.000	-		
t	Puits de développement	36 047	29	36 760	21 28	6 383	7	12 268	14
·	Autres [3]	810	1	30 700	-	15 218	13	2 016	2
	Total	46 606	41	55 218	49	21 601	20	14 284	16
	Ontario:								
	Puits d'exploration [2]	17 313	23	21 008	31	15 113	20	13 572	20
t	Puits de développement	27 511	41	52 203	65	10 283	25	11 451	13
	Autres [3]	9 884	17	5 352	11	10 200	-	11451	-
	Total	54 708	81	78 563	107	25 396	45	25 023	33
	Québec:								
	Puits d'exploration [2]	4 965	2	4 965	2	4 965	2	4 965	2
t	Puits de développement	-	-	-	-	4 303	2	4 905	2
	Autres [3]	-	-		-				-
	Total	4 965	2	4 965	2	4 965	2	4 965	2
	Terre-Neuve:								
	Puits d'exploration [2]	3 035	1			2.025			
it	Puits de développement	-				3 035	1		
	Autres [3]	_	_		_		-	•	
	Total	3 035	1	-		3 035	1	-	
	Large des côtés Est:								
	Puits d'exploration [2]	17 603	5	7 457	0				_
nt	Puits de développement	53 470	11	8 982	3 2	^	**	7 457	3
	Autres [3]	18 567	3	21 790	4	•	•	-	-
	Total	89 640	19	38 229	9	-		7 457	3
	CANADA:							, 40.	
	Puits d'exploration [2]	4 984 973	3,522	5 145 887	0.000	4 007 000	4.048		
nt	Puits de développement	8 767 674	8,446		3,622	1 967 933	1,345	2 121 148	1,479
	Autres [3]	610 501	835	7 042 473 839 537	6,216	1 008 294	824	1 202 593	903
	Total	14 363 148	12,803	13 027 897	943 <b>10,781</b>	2 976 227	2,169	1 820 <b>3 325 561</b>	3

<sup>[1]</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

<sup>[2]</sup> Incluts les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, les essais de gisements profonds, les essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension

<sup>[3]</sup> Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet, puits bitumineux, autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1998 and 1999

	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebe
No.	Terre-Neuve	Île-du-Prince- Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau- Brunswick	Québe
1000		thousands o	of dollars — milliers de dol	lars	
1998					
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	-	69	602	205	4,71
2 Drilling	-	64	•	77	5,134
3 Land acquisitions and rentals [1]	•	6	*	7	272
4 Total	40	139	602	289	10,12
Development					
5 Drilling		-		-	
6 Production facilities [2]		-		•	
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	-	•	•	-	
8 Natural gas plants	*	-	•	-	
9 Non-production facilities	•	~	•	•	
10 Total	•	en		-	•
Operating					
11 Field and well operations	-		-		
12 Natural gas processing plants		-			
13 Taxes (excluding income tax)		•		•	
14 Other operating expenses	•	-	-	*	
15 Total			•		•
16 Royalties [3]		-	ii ii	٠	
17 Total expenditures		139	602	289	10,123
_	Detaloh		Al- di-		A
	British Colmbia		Northwest Territories		Arctic Islands
•		Nunavut		Yukon	TOTAL TO
	Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		Îles de
_	Britainiique	thousands o	f dollars — milliers de doll	ars	l'Arctique
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	60.056		0.044	400	
2 Drilling	69,956 394,158	-	6,314 44,044	138	
3 Land acquisitions and rentals [1]	137,056		579	3	
4 Total	601,170		50,937	141	
	331,		30,337	141	
Development					
5 Drilling	307,600	-	8,058	3,402	-
6 Production facilities [2]	280,497		16,917	94	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants	6,728	•	-	-	-
9 Non-production facilities	80,086	•	-	•	-
10 Total	15,469	-	04.075		-
	690,380	•	24,975	3,496	
TO TOtal					
Operating					
Operating 11 Field and well operations	422,699	-	29,819		-
Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants	134,181	-	29,819 3,076	3,751	-
Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax)	134,181 13,070	- -	3,076 1,313	152	-
Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses	134,181 13,070 16,597	- - -	3,076 1,313 282	152 332	-
Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses 15 Total	134,181 13,070	- - - -	3,076 1,313	152	-
	134,181 13,070 16,597	-	3,076 1,313 282	152 332	-

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1998 et 1999

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		
Al	dellara milliara da da	llo ro			N°
thousands of	dollars — milliers de do	nars		1998	
				Exploration	
432	2,508	84,732	610,350	Exploration géologique et géophysique	1
17,339	2,459	139,686	2,471,505	Forage d'exploration	2
514	2,719	74,214	820,842	Acquisition et location de terrains [1]	3
18,285	7,686	298,632	3,902,697	Total	4
				Développement	
40.005	10.570	548,050	3,167,053	Forage de mise en valeur	5
16,225	10,570	340,625	2,869,767	Installations de production [2]	6
1,024	3,276	12,638	58,170	Récupération assitée et maintien de la pression	7
36	-	12,841	245,761	Usines de traitement du gaz naturel	8
. 987	464	13,074	85,269	Installations autres que les installations de production	9
23	161			Total	10
18,295	14,007	927,228	6,426,020	Total	10
				Exploitation	
20,743	17,482	703,637	3,558,088	Exploitation des champs et des puits	11
28,336	17,102	15,428	728,054	Usines de traitement du gaz naturel	12
1,806	3,059	47,821	198,521	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
629	2,497	74,171	257,446	Autres dépenses d'exploitation	14
51,514	23,038	841,057	4,742,109	Total	15
6,539	9,721	372,269	2,731,436	Redevances [3]	16
94,633	54,452	2,439,186	17,802,262	Dépenses totales	17
Offsho	ore — Large des côtes Hudson Bay	Nova Scotia	CANADA		
Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse	•		
thousands of	dollars — milliers de do	ollars			
				Exploration	
53,645		51,897	885,565	Exploration Exploration géologique et géophysique	1
53,645 40,398		51,897 17,201	885,565 3,132,065	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration	2
	-			Exploration géologique et géophysique	
40,398	: : :		3,132,065	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration	2
40,398 54	- - -	17,201	3,132,065 1,036,266	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]	2
40,398 54 <b>94,097</b>	- - -	17,201 - 69,098	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b>	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement	2
40,398 54 <b>94,097</b> 107,272	- - -	17,201 - 69,098 231,145	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur	3 4
40,398 54 <b>94,097</b>	- - - -	17,201 - 69,098 231,145 627,485	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2]	2 3 4
40,398 54 <b>94,097</b> 107,272	-	17,201 - 69,098 231,145 627,485	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393 77,572	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression	2 3 4
40,398 54 <b>94,097</b>	- - - -	17,201 - 69,098 231,145 627,485	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393 77,572 439,360	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel	2 3 4 5 6 7
40,398 54 <b>94,097</b> 107,272 770,708	-	17,201 - 69,098 231,145 627,485 - 99,685	3,132,065 1,036,266 5,053,896 4,399,375 4,910,393 77,572 439,360 113,996	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production	2 3 4 5 6 7 8
40,398 54 <b>94,097</b> 107,272	- - - - - - -	17,201 - 69,098 231,145 627,485	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393 77,572 439,360	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total	2 3 4 5 6 7 8 9
40,398 54 <b>94,097</b> 107,272 770,708	-	17,201 - 69,098 231,145 627,485 - 99,685	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393 77,572 439,360 113,996 <b>9,940,696</b>	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production Total  Exploitation	2 3 4 5 6 7 8 9
40,398 54 <b>94,097</b> 107,272 770,708	- - - - - - - -	17,201 - 69,098 231,145 627,485 - 99,685	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393 77,572 439,360 113,996 <b>9,940,696</b>	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits	2 3 4 5 6 7 8 9 10
40,398 54 94,097 107,272 770,708		17,201 - 69,098 231,145 627,485 - 99,685 - 958,315	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393 77,572 439,360 113,996 <b>9,940,696</b> 5,024,328 912,826	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel	2 3 4 5 6 7 8 9 10
40,398 54 94,097 107,272 770,708		17,201 - 69,098 231,145 627,485 - 99,685 - 958,315	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393 77,572 439,360 113,996 <b>9,940,696</b> 5,024,328 912,826 270,470	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	2 3 4 5 6 7 8 9 10
40,398 54 94,097 107,272 770,708 - - 877,980		17,201 - 69,098 231,145 627,485 - 99,685 - 958,315	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393 77,572 439,360 113,996 <b>9,940,696</b> 5,024,328 912,826	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel	2 3 4 5 6 7 8 9 10
40,398 54 94,097  107,272 770,708 877,980  175,911 - 4,667		17,201 - 69,098 231,145 627,485 - 99,685 - 958,315	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393 77,572 439,360 113,996 <b>9,940,696</b> 5,024,328 912,826 270,470	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation  Total	2 3 4 5 6 7 8 9 10
40,398 54 94,097  107,272 770,708 877,980  175,911 - 4,667 6		17,201 - 69,098 231,145 627,485 - 99,685 - 958,315 95,949 - 61	3,132,065 1,036,266 <b>5,053,896</b> 4,399,375 4,910,393 77,572 439,360 113,996 <b>9,940,696</b> 5,024,328 912,826 270,470 351,960	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation	2 3 4 5 6 7 8 9 10

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1998 and 1999 - Concluded

	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebe
No.	Terre-Neuve	Île-du-Prince- Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau- Brunswick	Québe
100			of dollars — milliers de dol		
1999		(nousands c	or dollars — milliers de doi	lars	
Exploration					
1 Geological and geophysical operations		-	349	434	158
2 Drilling	10,888	29	1,270	106	6,178
3 Land acquisitions and rentals [1]	-	•	121	3	201
4 Total	10,888	29	1,740	543	6,537
Development					
5 Drilling	-	-		_	
6 Production facilities [2]					
7 Enhanced recovery and pressure maintenance		-	-		
8 Natural gas plants	-	-		-	
9 Non-production facilities	-	-	•	-	
10 Total	•		•	•	
Operating					
11 Field and well operations					
12 Natural gas processing plants		-	-		
13 Taxes (excluding income tax)					-
14 Other operating expenses				-	
15 Total				_	
16 Royalties [3]		_			
17 Total expenditures	10,888	29	·	•	
-	British		Northwest		Arctic
<del>-</del>	Colmbia	Nunavut	Northwest Territories	Yukon	Arctic Islands
		Nunavut		Yukon	Îles de
- -	Colmbia Colombie-		Territories Territoires du		Îles de
Exploration	Colmbia Colombie-		Territories Territoires du Nord-Ouest		Îles de
·	Colmbia Colombie- Britannique		Territories  Territoires du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll	ars	Îles de
Geological and geophysical operations     Drilling	Colmbia Colombie-		Territories Territoires du Nord-Ouest		Îles de
1 Geological and geophysical operations	Colmbia Colombie- Britannique		Territories Territoires du Nord-Ouest f dollars — milliers de doll 22,865	ars	Îles de
Geological and geophysical operations     Drilling	Colmbia Colombie- Britannique  51,333 281,346		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159	728	Îles de
Geological and geophysical operations     Drilling     Land acquisitions and rentals [1]      Total	Colmbia Colombie- Britannique  51,333 281,346 217,550		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310	728 - 2	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development	Colmbia Colombie- Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334	728 - 2	Îles de
Geological and geophysical operations     Drilling     Land acquisitions and rentals [1]      Total	Colmbia Colombie- Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334	728 - 2 730	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance	Colmbia Colombie- Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334	728 - 2	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants	Colmbia Colombie-Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334	728 - 2 730	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities	Colmbia Colombie-Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584	728 - 2 730	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants	Colmbia Colombie-Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584	728 - 2 730	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities	Colmbia Colombie-Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000	728 - 2 730	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total	Colmbia Colombie-Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798 558,653		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000 - 27,492	728 - 2 730	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants	Colmbia Colombie-Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000	728 - 2 730	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax)	Colmbia Colombie-Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798 558,653  422,263 132,044 15,066		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000 - 27,492  31,268 3,054 1,334	728 - 2 730	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses	Colmbia Colombie-Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798 558,653		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000 - 27,492  31,268 3,054	728 2 730 - 1,111 - 1,111	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses 15 Total	Colmbia Colombie-Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798 558,653  422,263 132,044 15,066		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000 - 27,492  31,268 3,054 1,334	728 2 730 - 1,111 - - 1,111 4,716 310	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses	Colmbia Colombie-Britannique  51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798 558,653  422,263 132,044 15,066 20,131		Territories Territories du Nord-Ouest  f dollars — milliers de doll  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000 - 27,492  31,268 3,054 1,334 437	728 - 2 730 - 1,111 - - 1,111 4,716 310 338	

Includes bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.
 Includes tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

<sup>[3]</sup> Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		A10
	1-11				N°
thousands of c	dollars — milliers de do	liars		1999	
				Exploration	
323	2,459	59,750	590,862	Exploration géologique et géophysique	
17,324	2,848	120,960	1,698,970	Forage d'exploration	
351	2,028	63,213	743,520	Acquisition et location de terrains [1]	
17,998	7,335	243,923	3,033,352	Total	
				Développement	
15,829	7,454	452,048	2,826,001	Forage de mise en valeur	
4,138	6,537	323,102	2,129,308	Installations de production [2]	
+,100	46	14,819	58,309	Récupération assitée et maintien de la pression	
603		7,376	324,074	Usines de traitement du gaz naturel	
-	764	2,029	110,482	Installations autres que les installations de production	
20,570	14,801	799,374	5,448,174	Total	1
				Exploitation	
14,827	13,809	670,460	3,728,915	Exploitation des champs et des puits	1
32,223	-	14,341	769,616	Usines de traitement du gaz naturel	1
2,224	3,121	54,697	219,965	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	1
1,361	2,336	91,511	348,880	Autres dépenses d'exploitation	1
50,635	19,266	831,009	5,067,376	Total	1
5,881	14,473	612,834	4,040,225	Redevances [3]	1
3,001	14,470	012,004	-1,0-10,220		
95,084 Offshor	55,875 re Large des côtes	2,487,140	17,589,127	Dépenses totales	1
95,084	55,875			Dépenses totales	1
95,084  Offshore  Newfoundland  Terre-Neuve	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay	2,487,140  Nova Scotia  Nouvelle-Écosse	17,589,127	Dépenses totales	,
95,084  Offshore  Newfoundland  Terre-Neuve	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia  Nouvelle-Écosse	17,589,127		1
95,084  Offshore  Newfoundland  Terre-Neuve  thousands of	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia  Nouvelle-Écosse  bllars	17,589,127 CANADA	Exploration	1
95,084  Offshore Newfoundland Terre-Neuve thousands of	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  bllars  68,370	17,589,127 CANADA		1
95,084  Offshore Newfoundland Terre-Neuve thousands of 43,755 218,275	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia  Nouvelle-Écosse  bllars	17,589,127 CANADA	Exploration Exploration géologique et géophysique	
95,084  Offshore Newfoundland Terre-Neuve thousands of	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  bllars  68,370 50,687	17,589,127 CANADA 841,386 2,517,040	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration	
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve thousands of 43,755 218,275 120	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  bllars  68,370 50,687 50	17,589,127 CANADA 841,386 2,517,040 1,027,469	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]	
95,084  Offshore  Newfoundland  Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  bllars  68,370 50,687 50 119,107	17,589,127  CANADA  841,386 2,517,040 1,027,469 4,385,895	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total Développement	,
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  billars  68,370 50,687 50 119,107	17,589,127  CANADA  841,386 2,517,040 1,027,469 4,385,895	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total Développement Forage de mise en valeur	1
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595 869,517	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  bllars  68,370 50,687 50 119,107	17,589,127  CANADA  841,386 2,517,040 1,027,469 4,385,895	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total Développement	1
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  billars  68,370 50,687 50 119,107	841,386 2,517,040 1,027,469 4,385,895 4,212,743 4,106,290	Exploration  Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel	1
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595 869,517	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  ollars  68,370 50,687 50 119,107  373,415 550,177	841,386 2,517,040 1,027,469 <b>4,385,895</b> 4,212,743 4,106,290 162,438	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression	
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595 869,517 84,449	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  ollars  68,370 50,687 50 119,107  373,415 550,177	841,386 2,517,040 1,027,469 <b>4,385,895</b> 4,212,743 4,106,290 162,438 582,177	Exploration  Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel	
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595 869,517 84,449 - 1,733	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  ollars  68,370 50,687 50 119,107  373,415 550,177 - 177,393 6,686	841,386 2,517,040 1,027,469 <b>4,385,895</b> 4,212,743 4,106,290 162,438 582,177 125,492	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production Total  Exploitation	
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595 869,517 84,449 1,733 1,211,294	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  ollars  68,370 50,687 50 119,107  373,415 550,177 - 177,393 6,686	841,386 2,517,040 1,027,469 <b>4,385,895</b> 4,212,743 4,106,290 162,438 582,177 125,492	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production Total	
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595 869,517 84,449 - 1,733	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  ollars  68,370 50,687 50 119,107  373,415 550,177 177,393 6,686 1,107,671	841,386 2,517,040 1,027,469 4,385,895 4,212,743 4,106,290 162,438 582,177 125,492 9,189,140	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel	
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595 869,517 84,449 1,733 1,211,294	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  ollars  68,370 50,687 50 119,107  373,415 550,177 177,393 6,686 1,107,671	17,589,127  CANADA  841,386 2,517,040 1,027,469 4,385,895  4,212,743 4,106,290 162,438 582,177 125,492 9,189,140  5,155,534 955,994 301,603	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production Total  Exploitation Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595 869,517 84,449 - 1,733 1,211,294  173,017	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  ollars  68,370 50,687 50 119,107  373,415 550,177	17,589,127  CANADA  841,386 2,517,040 1,027,469 4,385,895  4,212,743 4,106,290 162,438 582,177 125,492 9,189,140  5,155,534 955,994	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel	
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595 869,517 84,449 - 1,733 1,211,294  173,017	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  ollars  68,370 50,687 50 119,107  373,415 550,177	17,589,127  CANADA  841,386 2,517,040 1,027,469 4,385,895  4,212,743 4,106,290 162,438 582,177 125,492 9,189,140  5,155,534 955,994 301,603	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation Total	
95,084  Offshort Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  43,755 218,275 120 262,150  255,595 869,517 84,449 - 1,733 1,211,294  173,017 - 4,267	55,875 re — Large des côtes Hudson Bay Baie d'Hudson	2,487,140  Nova Scotia Nouvelle-Écosse  foliars  68,370 50,687 50 119,107  373,415 550,177	17,589,127  CANADA  841,386 2,517,040 1,027,469 4,385,895  4,212,743 4,106,290 162,438 582,177 125,492 9,189,140  5,155,534 955,994 301,603 464,994	Exploration Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production Total  Exploitation Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation	1

<sup>[1]</sup> Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents

<sup>[2]</sup> Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

<sup>&</sup>lt;sup>[3]</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1996-1999

		1996		1997	
		thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
h1-	Don't at	milliers de	milliers de	milliers de	milliers de
No.	Product	mètres cubes	dollars	mètres cubes	dollars
1	Crude oil	81 539.0	13,143,609	82 056.7	11,763,262
2	Synthetic crude oil	16 317.5	2,906,636	16 798.2	2,899,537
3	Crude bitumen	9 504.9	1,126,521	13 805.9	1,148,237
4	Condensate	386.6	70,853	435.0	77,623
5	Pentanes plus	9 872.6	1,824,106	10 721.9	1,943,274
6	Propane	10 463.3	1,475,848	10 143.9	1,198,024
7	Butanes	5 502.5	629,321	5 383.7	639,691
8	Ethane	10 691.3	733,530	10 899.6	761,882
9	Natural gas	153 578.3	8,734,860	156 171.2	10,719,153
		thousands of		thousands of	
		metric tonnes		metric tonnes	
		milliers de		milliers de	
		tonnes mètriques		tonnes mètriques	
10	Elemental sulphur	8 015.2	95,547	7 985.0	81,013
11	Total Value	00%	30,740,831	ėsa.	31,231,696

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 1999

				CANADA	Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Quebec	Ontario
No.	Product				Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Québec	Ontario
				all quantities are	e expressed in thousar	nds — toutes les quantités s	sont exprimées en mil	lliers
	Net production withdra	awals:						
1	Crude oil	cubic metres	1999	78 090.4	5 785.8	348.6	_	238.3
2			1998	82 847.2	3 795.3	943.8		218.6
3	Synthetic crude oil	cubic metres	1999	18 766.9				
4			1998	17 870.8			-	
5	Crude bitumen	cubic metres	1999	14 171.1				
6			1998	16 363.7		-	-	
7	Condensate	cubic metres	1999	466,3				
8			1998	449.4			-	
9	Pentanes plus	cubic metres	1999	10 752.7				
10			1998	10 870.1	-		-	
11	Propane	cubic metres	1999	10 190.7				
12			1998	10 435.7	•	•	•	-
13	Butanes	cubic metres	1999	5 612.5				
14			1998	5 599.3		-	-	-
15	Ethane	cubic metres [1]	1999	13 001.6				
16		1,01,00	1998	10 630.5				
17	Natural gas	'000's of	1999	195 733.0	112.4			404 7
18		cubic metres	1998	189 586.7	-			421.7 412.1
19	Elemental sulphur	metric tonnes	1999	8 213.1				
20	,		1998	8 355.5			-	

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1996-1999

			1999		1998
		thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres
N°	Produit	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes
	Pétrole brut	11,866,541	78 090.4	8,407,914 r	82 847.2
	Pétrole brut synthétique	3,252,547	18 766.9	2,313,518	17 870.8
	Pétrole bitumineux	1,634,435	14 171.1	762,645	16 363.7
	Condensat	81,651	466.3	57,833	449.4
	Pentanes plus	1,863,108	10 752.7	1,426,239	10 870.1
	Propane	1,007,691	10 190.7	722,619	10 435.7
	Butanes	640,082	5 612.5	429,896	5 599.3
	Ethane	886,940	13 001.6	610,557	10 630.5
	Gaz naturel	14,192,201	162 218.5	10,913,285 r	160 651.3
			thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes
			milliers de tonnes mètriques		milliers de onnes mètriques
1	Soufre élémentaire	94,674	8 213.1	60,646	8 355.5
1	Valeur totale	35,519,870	000	25,705,152	•••

TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 1999

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			
mamooa			Colombie- Britannique	C	Territoires du Nord-Ouest		Produit	N°
all quantitie	es are expressed in t	housands — toute	s les quantités sont ex	orimées en millie	rs		Prélèvements nets de production:	
581.1 633.7	21 699.5 23 154.2	45 541.6 49 776.2	2 346.3 2 763.7	-	1 549.2 1 561.7	mètres cubes	Pétrole brut	1 2
	-	18 766.9		-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3 4
-	-	17 870.8	•	•	-		B0 115 15	
-	*	14 171.1 16 363.7	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	5
-		418.4	47.9		-	mètres cubes	Condensat	7
-	-	393.2	56.2	-	-			
-	18.3	10 167.5	476.4	-	90.5 87.9	mètres cubes	Pentanes plus	9
-	13.2	10 272.3	496.7	*	07.5			
-	41.8 55.2	9 910.9 9 937.2	238.0 443.3	•		mètres cubes	Propane	11 12
	18.4	5 349.4	244.7	_		mètres cubes	Butanes	13
-	45.8	5 212.7	340.8	**	-			14
		12 982.3	19.3	•	•	mètres cubes [1]	Ethane	15 16
-	-	10 493.6	136.9	•	•			
•	7 614.6	162 209.7	24 635.1	628.2 451.0	111.3 157.6	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	17 18
	7 218.6	157 188.5	24 158.9	451.0	157.0			
-		7 295.7 7 414.4	917.4 941.1	-		tonnes métriques	Soufre élémentaire	19 20

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 1999 — Concluded

			CANADA	Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Quebec	0-4					
No.	Product		CANADA	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Québec	Ontario					
ted centro ficilità i c	all values and quantities are expressed in thousands toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers											
	Marketable production:	:										
1	Crude oil	cubic metres	78 090.4	5 785.8	348.6		238.3					
2		dollars	11,866,541	997,518	54,538	•	40,714					
3 4	Synthetic crude oil	cubic metres dollars	18 766.9 3,252,547		•							
5	Crude bitumen	cubic metres	14 171.1	-								
6		dollars	1,634,435		٠	*						
7	Condensate	cubic metres	466.3	•			-					
8		dollars	81,651	•	-	•	-					
9	Pentanes plus	cubic metres dollars	10 752.7 1,863,108	•		-	-					
11	Propane	cubic metres										
12	riopane	dollars	10 190.7 1,007,691	•	•	-	-					
13	Butanes	cubic metres	5 612.5									
14		dollars	640,082		-	1	-					
15	Ethane	cubic metres [1]	13 001.6	-		-						
16		dollars [1]	886,940	-		-	-					
17	Natural gas	'000's of cubic metres	162 218.5				404 7					
18	reactive gas	dollars	14,192,201	-		-	421.7 61,100					
19	Elemental sulphur	metric tonnes	8 213.1	-	e							
20		dollars	94,674	-	-	•	-					
21	Total Value	dollars	35,519,870	997,518	54,538	•	101,814					
	Shipments:											
22	Crude oil	cubic metres	78 090.4	5 785.8	348.6		238.3					
23		dollars	11,866,541	997,518	54,538	*	40,714					
24	Synthetic crude oil	cubic metres	18 766.9	-		-	-					
25		dollars	3,252,547	-	-	-	-					
26 27	Crude bitumen	cubic metres	14 171.1	•	-	-	-					
	0 1 .	dollars	1,634,435	-	-	-	-					
28 29	Condensate	cubic metres dollars	466.3 81,651		-	-	~					
30	Pentanes plus	cubic metres	10 752.7									
31	, omanos plas	dollars	1,863,108	-	•	-	-					
32	Propane	cubic metres	10 190.7	_								
33		dollars	1,007,691	٠		-	-					
34	Butanes	cubic metres	• 5 612.5	-		-						
35		dollars	640,082	•	•	•	-					
36 37	Ethane	cubic metres [1] dollars [1]	13 001.6	-	•	•						
		'000's of	886,940	•	•	•	•					
38	Natural gas	cubic metres	162 218.5	-			421.7					
39		dollars	14,192,201	-	•	-	61,100					
40 41	Elemental sulphur	metric tonnes	7 581.1			•						
		dollars	86,884	•	•	-						
42	Total Value	dollars	35,512,080	997,518	54,538	-	101,814					

<sup>[1]</sup> Estimated before solvent flood.

			British Columbia		Northwest Territories			
Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires		Produit	N°
			pressed in thousands nt exprimées en millier		du Nord-Odesi			
	toutes les van	outo ot quantitos so	n oxprimoso on minor				Production marchande:	
		45.544.0	0.040.0		4.540.0			
581.1 96,553	21 699.5 3,086,710	45 541.6 6,998,090	2 346.3 374,353	-	1 549.2 218,065	mètres cubes dollars	Pétrole brut	
-	-	18 766.9 3,252,547	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique	
-		14 171.1 1,634,435	-		-	mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux	
		418.4	47.9			mètres cubes	Condensat	
-		73,780	7,871	-	-	dollars	Condonat	
-	18.3 3,110	10 167.5 1,768,977	476.4 78,282	-	90.5 12,739	mètres cubes dollars	Pentanes plus	
-	41.8 4,193	9 910.9 979,965	238.0 23,533	-	-	mètres cubes dollars	Propane	
_	18.4	5 349.4	244.7			mètres cubes	Butanes	
-	2,013	610,159	27,910	-	•	dollars		
	-	12 982.3 885,623	19.3 1,317	-	-	mètres cubes [1] dollars [1]	Ethane	
				400 7	110.0	'000 de	Component	
-	6 040.2 581,655	134 575.5 11,934,232	20 584.4 1,577,798	486.7 28,696	110.0 8,720	mètres cubes dollars	Gaz naturel	
-	-	7 295.7 89,922	917.4 4,752	-		tonnes mètriques dollars	Soufre élémentaire	
96,553	3,677,681	28,227,730	2,095,816	28,696	239,524	dollars	Valeur totale	
							Livraisons:	
581.1 96,553	21 699.5 3,086,710	45 541.6 6,998,090	2 346.3 374,353		1 549.2 218,065	mètres cubes dollars	Pétrole brut	
-	-	18 766.9	-			mètres cubes	Pétrole brut synthétique	
•	-	3,252,547	-	-	-	dollars		
-	-	14 171.1 1,634,435		-	-	mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux	
-	_	418.4	47.9			mètres cubes	Condensat	
*	-	73,780	7,871	•		dollars		
	18.3 3,110	10 167.5 1,768,977	476.4 78,282		90.5 12,739	mètres cubes dollars	Pentanes plus	
	41.8	9 910.9	238.0			mètres cubes	Propane	
-	4,193	979,965	23,533	-		dollars		
-	18.4 2,013	5 349.4 610,159	244.7 27,910	-		mètres cubes dollars	Butanes	
_		12 982.3	19.3			mètres cubes [1]	Ethane	
-	-	885,623	1,317	-	-	dollars [1]		
	6 040.2	134 575.5	20 584.4	486.7	110.0	'000 de mètres cubes dollars	Gaz naturel	
-	581,655	11,934,232	1,577,798	28,696	8,720		Soufre élémentaire	
-		6 663.7 82,132	917.4 4,752			dollars	Count contentant	
96,553	3,677,681	28,219,940	2,095,816	28,696	239,524	dollars	Valeur totale	

<sup>[1]</sup> Estimation avant déplacement miscible.

TABLE 6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada [1], 1999

		British Columbia				
		Colombie- Britiannique	Alberta	Saskatchewan .	Manitoba	Ontario
No.						
			thous	ands of cubic metres		
	Conventional Crude Oil					
1	Remaining reserves as at 31-12-1998	26 876	351 946	180 928	4 585	1 933
	Revisions:					. 555
2	Positive Negative	-	-	•	•	-
4	Extensions	•	•	•	•	-
5	Gross additions	0.407	20.000	-	•	
		3 187	33 303	9 881	266	170
6	Total crude oil	30 063	385 249	190 809	4 851	2 103
7	1999 net production [4]	2 376	43 906	21 696	578	244
8	Remaining reserves as at 31-12-1999	27 687	341 343	169 113	4 273	1 859
9	Net change in reserves during 1999	811	- 10 603	- 11 815	- 312	- 74
	Pentanes Plus					
10	Remaining reserves [1] as at 31-12-1998 Revisions:	5 546	89 134	328	•	-
11 12	Positive Negative	-		-		-
13	Extensions	-	-			_
14	Gross additions	197	1 133	1		_
15	Total pentanes plus	5 743	90 267	329		
16	1999 net production [4]	545	9 119	42		
17	Remaining reserves as at 31-12-1999	5 198	81 148	287	_	
18	Net change in reserves during 1999	- 348	- 7 986	- 41	•	•
19	Total remaining conventional crude oil and equivalent reserves (line 8 + line 17)	32 885	422 491	169 400	4 273	1 859
	Marketable Natural Gas		millio	ons of cubic metres		
20	Remaining reserves [1] as at 31-12-1998 Revisions:	238 599	1 346 172	71 471	-	12 181
21 22	Positive Negative	-	-		•	-
23		-	-	-	•	-
24	Extensions Gross additions	-	-	•	-	•
		20 391	107 155	3 733		69
25	Total marketable natural gas	258 990	1 453 327	75 204	-	12 250
26	Net change in underground storage	-	-	•		-
27	1999 net production [4] §	20 017	141 620	6 609	*	257
28	Remaining reserves as at 31-12-1999	238 973	1 311 707	68 595		11 993
29	Non-associated	227 841	1 051 874	66 424		11 993
30 31	Associated Dissolved	11 132	259 833	2 171	-	
32	Underground storage				-	
33	Net change in reserves during 1999	374	- 34 465	- 2 876		- 188

ociation of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Test Table II).

<sup>[2]</sup> As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

<sup>[3]</sup> Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

<sup>[4]</sup> Preliminary estimate.

<sup>[5]</sup> Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées<sup>[1]</sup>, en 1999

Eastern Canada	Mainland territories [2]	Mackenzie Delta- Beaufort Sea [2]	Artic Islands [2]	Eastcoast offshore [3]			
Est du Canada	Partie cont- inentale des	Delta du Mackenzie-Mer	Îles de l'Arctique <sup>[2]</sup>	Large de la côte	Canada		
	territoires [2]	de Beaufort [2]		atlantique [3]			1
		milliers de mèt	res cubes				
						Pétrole brut conventionnel	
	10 782	53 950	_	144 349	775 349	Réserves estimées au 31-12-1998	
						Revisions:	
	-	•	•	-	-	Positives	
•	-	•	-	•	•	Négatives Extensions	
•	-	•	•	200	49.066	Additions brutes	
-	2 359	•	-	- 200	48 966		
-	13 141	53 950	-	144 149	824 315	Total du pétrole brut	
	1 527	-	-	6 141	76 468	Production nette de 1999 [4]	
-	11 614	53 950	-	138 008	747 847	Réserves estimées au 31-12-1999	
-	832	-	•	- 6 341	- 27 502	Changement net dans les réserves en 1999	
		•				Pentanes plus	
	5 208	-		10 784	111 000	Réserves estimées [1] au 31-12-1998 Revisions:	
	_		_	-	-	Positives	
-	•	-	•	-	•	Négatives	
-	-		-	-	-	Extensions	
-	- 1 780	•	-	-	- 449	Additions brutes	
60	3 428			10 784	110 551	Total des pentanes plus	
-	68	-	-	w.	9 774	Production nette de 1999 [4]	
-	3 360	-	-	10 784	100 777	Réserves estimées au 31-12-1999	
-	- 1 848	-	-	-	- 10 223	Changement net dans les réserves en 1999	
•	14 974	53 950	-	148 792	848 624	Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (ligne 8 + ligne 17)	
		millions de mè	tres cubes			Gaz marchand	
105	8 523		-	70 500	1 747 551	Réserves estimées [1] au 31-12-1998	
		_	_			Revisions: Positives	
-	-	-	-		-	Négatives	
-		-	-	-	-	Extensions	
	9 214	-	-	*	140 562	Additions brutes	
105	17 737		-	70 500	1 888 113	Total du gaz marchand	
	-		-			Changement net dans le stockage souterrain	
	712				169 215	Production nette de 1999 [4] §	
105	17 025			70 500	1 718 898	Réserves estimées au 31-12-1999	
				70 500	1 444 498	Non-associées	
105	15 761 1 264	-	-	70 300	274 400	Associées	
-	-		•		-	Dissoutes Stockage souterrain	
-			-	•			
-	8 502		-	-	- 28 653	Changement net dans les réserves en 1999	

<sup>[1]</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).

Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées.

Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.

<sup>[3]</sup> Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

<sup>[4]</sup> Estimation provisoire.

<sup>[5]</sup> Avant des opérations d'usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1998 and 1999

		Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia				
No.		Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Albert
				thousands of cubic	metres		
	1998						
	Supply						
	Domestic production:						
	Crude oil:						
1	Light / medium	3 783.9	955.2	218.6	633.7	6 118.0	35 244.6
2	Heavy	-	-		-	17 036.2	14 531.6
3	Synthetic crude oil	•		-	-	-	17 870.8
4	Crude bitumen		-	•	-		16 363.7
5	Less returned to formation	-		-	-	-	
6	Total	3 783.9	955.2	218.6	633.7	23 154.2	84 010.7
7	Condensate			_	_	-	393.2
8	Pentanes plus	-		-	-	13.2	10 272.3
9	Net withdrawals	3 783.9	955.2	218.6	633.7	23 167.4	94 676.2
10	Imports					20 107.1	04 07 0.2
			• • •			• • •	
11	Total supply	3 783.9	955.2	218.6	633.7	23 167.4	94 676.2
	Disposition						
	Deliveries to refineries:						
12	Atlantic provinces	68.1	192.4				
13	Quebec	66.3	132.4	_	-	•	-
14	Ontario			218.6	92.1	4 656.7	14 165.0
15	Manitoba			-	52.1	4 030.7	14 105.0
16	Saskatchewan	-			_	1 968.7	1 678.0
17	Alberta			-		353.1	21 672.9
18	British Columbia		-			-	2 248.9
19	Northwest Territories						
20	Total	134.4	192.4	218.6	92.1	6 978.5	39 764.8
	Export to United States						
	Export to United States:  Petroleum administration:						
21	District I	0.000 4					
22	II	2 820.4		-	8.2	562.0	2 788.9
23	III	785.8	38.4	•	487.5	14 935.7	33 890.9
24	IV	705.0	193.3	-	-		436.3
25	V			-	•	53.3	13 318.4
26	Total United States	3 606.2	231.7		495.7	15 551.0	4 838.2 <b>55 272.7</b>
27	Other countries		461.6		-	-	
28	Total exports	3 606.2	693.3		495.7	15 551.0	259.5 55 532.2
29	Net inventory changes	43.3	69.5		21.5	11.0	- 142.2
30	Deliveries to other purchasers						
31	Losses and adjustments				24.4	626.0	427.2
32	Total disposition	0.700.0				626.9	- 905.8
-	. o.u. disposition	3 783.9	955.2	218.6	633.7	23 167.4	94 676.2

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1998 et 1999

itish nbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
bie- que	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		١
	mi	illiers de mètres cubes				
					1998	
					Approvisionnement	
					Production intérieure:	
					Pétrole brut:	
3.7	1 561.7	51 279.4		51 279.4	Léger / medium	
-		31 567.8		31 567.8	Lourd	
_		17 870.8		17 870.8	Pétrole brut synthétique	
-		16 363.7		16 363.7	Pétrole bitumineux	
_	-			-	Moins repris pour l'injection	
3.7	1 561.7	117 081.7		117 081.7	Total	
				440.4	0	
56.2 96.7	87.9	449.4 10 870.1	-	449.4 10 870.1	Condensat Pentanes plus	
16.6	1 649.6	128 401.2	-	128 401.2	Prélèvement net	
			44 687.9	44 687.9	Importations	
16.6	1 649.6	128 401.2	44 687.9	173 089.1	Approvisionnement total	
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
		000 5	17 550 0	17 812.5	Provinces de l'Atlantique	
-	•	260.5	17 552.0 20 847.2	20 913.5	Québec	
-	4.050.0	66.3	6 288.7	27 073.7	Ontario	
-	1 652.6	20 785.0	0 200.7	2/0/0./	Manitoba	
-	-	2 646 7	_	3 646.7	Saskatchewan	
-	-	3 646.7		22 723.4	Alberta	
97.4	•	22 723.4	_	3 265.0	Colombie-Britannique	
16.1	-	3 265.0		0 200.0	Territoires du Nord-Ouest	
13.5	1 652.6	50 746.9	44 687.9	95 434.8	Total	
					Contations used too Étato Unio	
					Exportations vers les États-Unis:	
					Administration du pétrole:	
		6 179.5		6 179.5	District 1	
-	_	49 352.5	_	49 352.5	11	
-		1 415.4	-	1 415.4	III	
		13 371.7		13 371.7	IV	
51.0		6 389.2	-	6 389.2	V	
51.0		76 708.3		76 708.3	Total aux États-Unis	
		721.1		721.1	Autres pays	
51.0		77 429.4	-	77 429.4	Exportations totales	
20.0	1.7	24.8	23.7	48.5	Variations nettes des stocks	
	-	427.2		427.2	Livraisons à d'autres acheteurs	
32.1	- 4.7	- 227.1	- 23.7	- 250.8	Pertes et ajustements	
16.6	1 649.6	128 401.2	44 687.9	173 089.1	Total de l'utilisation	

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1998 and 1999 — Concluded

		Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Ontrol			
No.		Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Albert
				thousands of cubic	metres		
	1999						
	Supply						
	Domestic production:						
	Crude oil:						
1	Light / medium	5 785.8	348.6	238.3	581.1	5 287.9	31 332.2
2	Heavy	-	-	-	-	16 411.6	14 209.4
3	Synthetic crude oil		-		-	-	18 766.9
4	Crude bitumen	•	•	-	-	•	14 171.1
5	Less returned to formation	-	-	-	•		
6	Total	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 699.5	78 479.6
7	Condensate			44		-	418.4
8	Pentanes plus	-	*	-	•	18.3	10 167.5
9	Net withdrawals	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 717.8	89 065.5
10	Imports						
11	Total supply	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 717.8	89 065.5
	Disposition						
	Disposition						
	Deliveries to refineries:						
12	Atlantic provinces	111.0	449.7				52.1
13	Quebec	87.2					04.1
14	Ontario	110.3	-	238.3	26.8	3 792.7	12 096.8
	Manitoba	4	-	-	•		-
16	Saskatchewan	-	-	-	•	2 175.7	1 245.9
17 18	Alberta British Columbia	*	-	-	-	322.6	22 879.4
19	Northwest Territories		-	-	-	•	1 914.5
20	Total	308.5	449.7	238.3	26.8	6 291.0	38 188.7
				200.0	20.0	0 231.0	30 100.7
	Export to United States:						
	Petroleum administration:						
21	District I	5 353.7			8.3	1 046.1	2 579.0
22	II .	-	-	-	581.7	13 467.4	30 576.0
23	-	92.9	-	-	-	-	
24	IV	•	-	•	-	-	15 363.8
25 26	V Total United States	-		•		-	2 900.5
	•	5 446.6	•	•	590.0	14 513.5	51 419.3
27	Other countries	•	•	-	-	-	-
28	Total exports	5 446.6	-	-	590.0	14 513.5	51 419.3
29	Net inventory changes	30.7	- 101.1	-	- 29.6	225.2	740.8
30	Deliveries to other purchasers	-		-	-		358.7
31	Losses and adjustments			-	- 6.1	688.1	- 1 642.0
32	Total disposition	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 717.8	89 065.5

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Petroleum refineries (NAICS 324) and of Oil Pipeline Transport (NAICS 4861).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1998 et 1999 — fin

Total, source étrangère  Total, général étrangère  1999  Approvisionnement  Production intérieure:  Pétrole brut:  - 47 469.4 Léger / medium 1 - 30 621.0 Lourd 2 - 18 766.9 Pétrole brut synthétique 3 - 14 171.1 Pétrole bitumineux 4 - Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10		Water formation	Total Connuitor	Manthagan	
Personal	Total all sources		Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
Approvisionnement  Production intérieure:  Pétrole brut:  - 47 469.4 Léger / medium 1 - 30 621.0 Lourd 2 - 18 766.9 Pétrole brut synthétique 3 - 14 171.1 Pétrole bitumineux 4 - Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11	Total, général		Total, source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
Approvisionnement  Production intérieure:  Pétrole brut:  - 47 469.4 Léger / medium 1 - 30 621.0 Lourd 2 - 18 766.9 Pétrole brut synthétique 3 - 14 171.1 Pétrole bitumineux 4 - Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11			lliers de mètres cubes	mi	
Production intérieure:  Pétrole brut:  - 47 469.4 Léger / medium 1 - 30 621.0 Lourd 2 - 18 766.9 Pétrole brut synthétique 3 - 14 171.1 Pétrole bitumineux 4 - Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11					
Production intérieure:  Pétrole brut:  - 47 469.4 Léger / medium 1 - 30 621.0 Lourd 2 - 18 766.9 Pétrole brut synthétique 3 - 14 171.1 Pétrole bitumineux 4 - Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11					
Pétrole brut:  - 47 469.4 Léger / medium 1 - 30 621.0 Lourd 2 - 18 766.9 Pétrole brut synthétique 3 - 14 171.1 Pétrole bitumineux 4 - Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11					
- 47 469.4 Léger / medium 1 - 30 621.0 Lourd 2 - 18 766.9 Pétrole brut synthétique 3 - 14 171.1 Pétrole bitumineux 4 - Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11					
- 30 621.0 Lourd 2 - 18 766.9 Pétrole brut synthétique 3 - 14 171.1 Pétrole bitumineux 4 - Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11					
- 18 766.9 Pétrole brut synthétique 3 - 14 171.1 Pétrole bitumineux 4 - Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11		-	47 469.4	1 549.2	2 346.3
- 14 171.1 Pétrole bitumineux 4 - Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11		-	30 621.0		•
- Moins repris pour l'injection 5 - 111 028.4 Total 6 - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11		•	18 766.9		-
- 111 028.4 Total 6  - 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8  - 122 247.4 Prélèvement net 9  47 682.6 47 682.6 Importations 10  47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11		-	14 171.1	-	•
- 466.3 Condensat 7 - 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11	•	-			
- 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11	111 028.4	-	111 028.4	1 549.2	2 346.3
- 10 752.7 Pentanes plus 8 - 122 247.4 Prélèvement net 9 47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11	466.3	_	466.3		47.9
47 682.6 47 682.6 Importations 10 47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11		-	10 752.7	90.5	476.4
47 682.6 169 930.0 Approvisionnement total 11	122 247.4		122 247.4	1 639.7	2 870.6
, 4, 662.6	47 682.6	47 682.6			
Utilisation	169 930.0	47 682.6	122 247.4	1 639.7	2 870.6
Livraisons aux raffineries:					
40					
10 110.0			612.8	-	•
20014.1			87.2	-	
2002.0		8 055.1	17 907.5	1 642.6	
40		-	•	-	
47		•	3 421.6	•	-
10		-	23 799.9	•	597.9
0 720.1		-	3 426.1	-	1 511.6
- Territoires du Nord-Ouest 19	-	-	•		-
<b>47 682.7 96 937.8 Total</b> 20	96 937.8	47 682.7	49 255.1	1 642.6	2 109.5
Exportations vers les États-Unis:					
Administration du pétrole:					
	8 987.1	-	8 987.1	-	-
	44 625.1	•	44 625.1		
	92.9	-	92.9		-
	15 363.8	-	15 363.8		-
7 - 3.754.7 V 25	3 754.7	•	3 754.7	-	854.2
5 - 72 823.6 Total aux États-Unis 26	72 823.6	-	72 823.6		854.2
Autres pays 27	•	-	-		-
5 - 72 823.6 Exportations totales 28	72 823.6		72 823.6	-	854.2
2 - 45.2 800.0 Variations nettes des stocks 29	800.0	- 45.2	845.2	- 1.3	- 19.5
7 - 358.7 Livraison à d'autres acheteurs 30	358.7		358.7		
21			- 1 035.2	- 1.6	- 73.6
20 con a Trank de Publication 30	169 930.0	47 682.6	122 247.4	1 639.7	2 870.6

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (SCIAN 324) et du transport du pétrole brut par oléoduc (SCIAN 4861).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1998 and 1999

		Newfoundland	Quebec						
		Terre Neuve	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta			
No.									
		millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C, millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.							
	1998	millions de	metres cubes a une p	ression absolue of	de 101.325 kPa et 15°0	C.			
	Field and processing plants								
	Supply:								
1	Gross new production	890.8	-	412.1	7 685.0	171 740.3			
2	Less field flared and waste	890.8	-	-	466.4	1 645.			
3	Net new production		•	412.1	7 218.6	170 094.			
4	Reproduced	*	•	-	-				
5	Less injected and stored	*	•	-	-	12 906.4			
6	Net withdrawals	•	-	412.1	7 218.6	157 188.			
	Disposition:								
7	Field disposition and uses		-	-	953.6	2 293.5			
8	Gathering system disposition and uses	•	•	-	375.4	2 326.7			
9	Processing plant disposition and uses:								
10	Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses		-	*	77.4	15 797.7			
11	Other uses		-	-	70.3	5 185.4			
12	Adjustment		-	-	65.6	- 1 680.4			
13	Deliveries of marketable gas to transport								
	and distribution systems	*	•	412.1	5 676.3	133 265.6			
14	Total disposition	•	•	412.1	7 218.6	157 188.5			
	Gas utilities								
	Supply:								
15	Total marketable gas			412.1	5 676.3	133 265.6			
16	Receipts from distributor storage			412.1	817.9	7 656.2			
17	Imports		-		-	7 050.2			
18	Other receipts [1]	-	٠	-					
19	Total supply of marketable gas	•	-	412.1	6 494.2	140 921.8			
	Disposition:								
	Utility sales (excluding direct sales):								
20 21	British Columbia	-		-	-	386.9			
22	Alberta Saskatchewan		•	•	4 500 0	18 426.8			
23	Manitoba				1 566.6	1 465.8			
24	Ontario .		-	412.1	2 981.0	6 577.5			
25 26	Quebec New Brunswick		-	•	٠	5 930.0			
27	Northwest Territories		*	•	-	-			
28	Total utility sales	•	•	440.4					
29	Exports	•	•	412.1	4 547.6	32 787.0			
30	Direct sales [2] [3]	-	-	•	142.1	77 835.4			
31	Delivered to distributor storage	-	•	•	278.6 1 129.9	14 902.6 9 978.9			
32	Line pack fluctuation								
33	Pipeline fuel	•		-	8.9	61.2			
34	Pipeline losses, etc.			-	85.4 301.7	5 745.4 - 388.7			
35	Total disposition of marketable gas			412.1					
	potnotes at end of this table.			412.1	6 494.2	140 921.8			

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1998 et 1999

		Total all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories		British Columbia
١		Total, général	Total, source étrangère	Total, source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Yukon	Colombie- Britannique
				at 101.325 kPa and sion absolue de 10			millio
	1998		1.323 KF & GL 13 C.	sion absolue de 10	cubes a une pres	nis de metres	Пішо
	Gisements et usines de traitement						
	Approvisionnement:						
	Production originale brute	205 691.6		205 691.6	158.7	451.9	24 352.8
	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	3 198.5		3 198.5	1.1	0.9	193.9
	Production originale nette	202 493.1		202 493.1	157.6	451.0	24 158.9
	Gaz récupéré						-
	Moins gaz injecté et stocké	12 906.4		12 906.4	-	•	-
	Prélèvement net	189 586.7		189 586.7	157.6	451.0	24 158.9
	Utilisation:						
	Emploi et utilisation sur les chantiers	3 961.8		3 961.8	-	-	714.7
	Emploi et utilisation dans les collecteurs	2 711.9		2 711.9	-		9.8
	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
	Pertes en cours de traitement et re-traitement	18 004.5		18 004.5	3.6	77.4	2 048.4
	Autres emplois et utilisations	6 260.6		6 260.6	- 1.1	35.4	970.6
	Autres utilisations	-		-	-		-
	Adjustements	- 2 002.9		- 2 002.9	-		- 388.1
	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	160 650.8		160 650.8	155.1	338.2	20 803.5
	Total de l'utilisation	189 586.7		189 586.7	157.6	451.0	24 158.9
	Distribution de gaz						
	Approvisionnement:						
	Total de gaz marchand	160 650.8		160 650.8	155.1	338.2	20 803.5
	Déstockage par les distributeurs	11 650.9		11 650.9	-		3 176.8
	Importations	791.8	791.8	•	-	-	-
	Autres arrivages [1]	•	-		-	-	•
	Approvisionnement total en gaz marchand	173 093.5	791.8	172 301.7	155.1	338.2	23 980.3
	Utilisation:						
:	Ventes des services de gaz (excluts ventes directes):						
	Colombie-Britannique	4 253.5	7.4	4 246.1	23.4	338.2	3 497.6
		20 302.4	-	20 302.4	-	-	1 875.6
	Saskatchewan	1 566.6	-	1 566.6	-	-	-
	Manitoba Ontario	1 465.8 11 957.5	784.4	1 465.8	-	-	-
	Québec	5 930.0	-	11 173.1 5 930.0		_	1 202.5
	Nouveau-Brunswick	-	-			-	-
	Territoires du Nord-Ouest	131.7	•	131.7	131.7	-	-
	Total des ventes des services de gaz	45 607.5	791.8	44 815.7	155.1	338.2	6 575.7
	Exportations	89 163.5		89 163.5			11 186.0
	Ventes directes [2] [3]	18 504.6		18 504.6	-		3 323.4
	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	13 212.0	•	13 212.0	-		2 103.2
	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	75.2		75.2			5.1
	Gaz consommé dans le réseau	6 390.7	-	6 390.7	-	_	559.9
	Perte dans les pipelines, etc.	140.0	-	140.0		-	227.0
	Total de l'utilisation de gaz marchand	173 093.5	791.8	172 301.7	155.1	338.2	23 980.3

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1998 and 1999 — Concluded

		Newfoundland	Quebec			
		Terre Neuve	Québec	Ontario	Saskatchewan	Albert
No.						
			millions of cubic metr			
	1999	millions de	metres cubes a une p	ression absolue o	de 101.325 kPa et 15°C	Σ.
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	1 434.7		421.7	8 111.4	175 279.
2	Less field flared and waste	359.0		•	496.8	1 438.
3	Net new production	1 075.7		421.7	7 614.6	173 841.
4	Reproduced	-	-	-		
5	Less injected and stored	963.3	•	-		11 631.
6	Net withdrawals	112.4		421.7	7 614.6	162 209.
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	112.4		-	945.3	2 572.2
8	Gathering system disposition and uses		-	•	557.6	3 127.7
9	Processing plant disposition and uses:					
10	Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses	•			81.7	15 928.3
11	Other uses		•	-	88.7	5 420.6
12	Adjustment		-		- 98.9	585.4
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems			404 7		
14	Total disposition	112.4	-	421.7	6 040.2	134 575.5
		112.4	·	421.7	7 614.6	162 209.7
	Gas utilities					
	Supply:					
15	Total marketable gas			421.7	6 040.2	134 575.5
16	Receipts from distributor storage		-	•	928.6	10 337.7
17 18	Imports Other receipts [1]	•	-	-		
19	Total supply of marketable gas		-		-	-
		9	•	421.7	6 968.8	144 913.2
	Disposition:					
	Utility sales (excluding direct sales):					
20 21	British Columbia Alberta	-	-	-		411.9
22	Saskatchewan		-		1 661.3	17 898.2
23	Manitoba		-	-	1001.3	1 509.6
24	Ontario	-	-	420.5	2 931.9	6 071.0
25	Quebec	-		-	-	6 073.8
26 27	New Brunswick Northwest Territories	-	•	-	-	-
		-	•	•	•	-
28	Total utility sales	•	•	420.5	4 593.2	31 964.5
29	Exports		•	-	123.8	83 898.3
30 31	Direct sales [2] [3] Delivered to distributor storage	•	-	-	1 140.3	16 334.7
		•		1.2	883.9	7 257.4
32	Line pack fluctuation				5.8	14.0
33 34	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.		•	-	73.6	5 853.1
		•	•		148.2	- 408.8
35	Total disposition of marketable gas		•	421.7	6 968.8	144 913.2

Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

<sup>[2]</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Data presented for Alberta as direct sales are intended to represent direct sales volumes actually consumed in the provinces of Saskatchewan, Manitoba, Ontario, and Quebec. Spacing constraints within the table does not allow for the allocation by province.

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Gas Distribution (NAICS 2212) and of Pipeline Transport (NAICS 4862).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1998 et 1999 — fin

		Total all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories		British Columbia
		Total, général	Total, source étrangère	Total, source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Yukon	Colombie- Britannique
				at 101.325 kPa and sion absolue de 10			millio
	1999						
	Gisements et usines de traitement						
	Approvisionnement:						
	Production originale brute	210 786.2		210 786.2	112.4	628.7	24 797.9
	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2 458.5		2 458.5	1.1	0.5	162.8
	Production originale nette	208 327.7		208 327.7	111.3	628.2	24 635.1
	Gaz récupéré			-			2.7 000.1
	Moins gaz injecté et stocké	12 594.7		12 594.7			
	Prélèvement net	195 733.0		195 733.0	111.3	628.2	24 635.1
	Utilisation:					555.2	2100011
		4 200 0		4.000.0			
	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs	4 336.2 3 685.3		4 336.2 3 685.3	-		706.3
ıt.	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	3 003.3		3 000.3	•	•	-
	Pertes en cours de traitement et re-traitement	18 357.3		18 357.3	1.1	106.2	2 240.0
	Autres emplois et utilisations	6 527.7		6 527.7	0.2	35.3	982.9
	Autres utilisations				0.2	-	-
	Adjustements	608.0		608.0	-		121.5
	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	162 218.5			440.0	400 7	
	· ·		* * *	162 218.5	110.0	486.7	20 584.4
	Total de l'utilisation	195 733.0	•••	195 733.0	111.3	628.2	24 635.1
	Distribution de gaz						
	Approvisionnement:						
	Total de gaz marchand	162 218.5		162 218.5	110.0	486.7	20 584.4
	Déstockage par les distributeurs	14 848.4	-	14 848.4	-	-	3 582.1
	Importations	804.0	804.0	-	-	-	-
	Autres arrivages [1]	-	-		-	-	-
	Approvisionnement total en gaz marchand	177 870.9	804.0	177 066.9	110.0	486.7	24 166.5
	Utilisation:						
ctes):	Ventes des services de gaz (excluts ventes directe						
	Colombie-Britannique	3 961.8	2.4	3 959.4	19.5	486.7	3 041.3
	Alberta	20 297.3	-	20 297.3	-		2 399.1
	Saskatchewan	1 661.3	-	1 661.3	•	•	-
	Manitoba Ontario	1 509.6 11 559.5	801.6	1 509.6	-	-	
	Québec	6 073.8	001.0	10 757.9 6 073.8	1	•	1 334.5
	Nouveau-Brunswick		-	-			-
	Territoires du Nord-Ouest	90.5	-	90.5	90.5		-
	Total des ventes des services de gaz	45 153.8	804.0	44 349.8	110.0	486.7	6 774.9
	Exportations	95 121.4	-	95 121.4			11 099.3
	Ventes directes [2] [3]	21 198.9		21 198.9	-		3 723.9
eurs	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeur	9 947.5	-	9 947.5	-	-	1 805.0
	Eluctuation du volume de gaz dans le réseau	25.0		25.0			5.2
	Gaz consommé dans le réseau	6 434.0	-	6 434.0	-		507.3
	Perte dans les pipelines, etc.	- 9.7	-	- 9.7	-		250.9
	Total de l'utilisation de gaz marchand	177 870.9	804.0	177 066.9	110.0	486.7	24 166.5

<sup>[1]</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

<sup>[2]</sup> Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212) et de transport du gaz naturel par gazoduc (SCIAN 4862).

	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
		Ontario					
		r	nillions of cubic	metres — millions	de mètres cubes		
1999							
Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz [1]							
Residential — Domestiques	671.9	6 153.5	630.0	936.5	3 777.6	2 159.3	14 328.8
Commercial — Commerciales	1 732.2	3 371.7	678.0	707.5	2 295.4	1 469.3	10 254.1
Industrial — Industrielles	3 669.7	2 034.3	201.6	17.3	14 224.3	333.2	20 480.4
Total Gas Utility Sales - Total des ventes des							
services de gaz [1]	6 073.8	11 559.5	1 509.6	1 661.3	20 297.3	3 961.8	45 063.3
Direct Sales — Ventes directes [2]	91.3	13 744.9	506.7	3 132.2	-	3 723.8	21 198.9
Total Sales — Total des ventes	6 165.1	25 304.4	2 016.3	4 793.5	20 297.3	7 685.6	66 262.2
1998							
1550							
Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz [1]							
Residential — Domestiques	635.6	6 194.9	610.1	889.2	3 764.6	2 011.1	14 105.5
Commercial — Commerciales	1 598.6	3 139.1	680.4	664.7	2 228.6	1 389.9	9 701.3
Industrial — Industrielles	3 695.8	2 623.5	175.3	12.7	14 309.2	852.5	21 669.0
Total Gas Utility Sales — Total des ventes des							2.7000.0
services de gaz [1]	5 930.0	11 957.5	1 465.8	1 566.6	20 302.4	4 253.5	45 475.8
Direct Sales — Ventes directes [2]	101.9	11 528.6	330.7	3 220.0		3 323.4	18 504.6
Total Sales — Total des ventes	6 031.9	23 486.1	1 796.5	4 786.6	20 302.4	7 576.9	63 980.4

<sup>[1]</sup> Represents sales of natural gas by natural gas utilities — Représente les ventes de gaz naturel par les services de gaz.

Represents direct, non-utility sales of natural gas — Représente les ventes directes de gaz naturel aux consommateurs industriels.

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (NAICS 211 of the North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). This industry includes establishments primarily engaged in exploration for and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are complied from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211 du système de classification des industries de l'Amérique du Nord, numéro 12-501-XPF au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitumineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en considération dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exploration du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de 50 000\$ sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, au-dessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire des estimations et les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

## **CONCEPTS**

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in NAICS 211, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the NAICS 211. Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and reprocessing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts.

Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration, and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

## **CONCEPTS**

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes. d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et déophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la SCIAN 211, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploration, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no. 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploration et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

## **DEFINITIONS**

## **Production and Expenditures**

## Gross new production

All new production as measured at the first well head metering point.

## Net new production

"Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

## Production net withdrawals

"Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

## Marketable production

The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

## Conventional Crude Oil

Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

## Heavy Crude Oil

Oil with high viscosity, recoverable only to a very limited extent by using standard production methods.

## In-Situ Recovery

Refers to recovery methods applicable in heavy oil and oil sands formations without the removal of conglomerates from the location.

## Oil Sands

Deposits of sands and clays (excluding oil shales) heavily impregnated with semi-solid or solid bitumen, also known as tar sands. Athabasca, Peace River, Wabasca, Cold Lake and Buffalo Head Hills are the main Canadian resource areas.

## Natural Gas

A mix of hydrocarbon compounds and small quantities of various non-hydrocarbons existing in a gaseous phase or in solution with crude oil at reservoir conditions.

## **DÉFINITIONS**

## Production et Dépenses

## Production originale brute

Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

## Production originale nette

"Production originale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

#### Prélèvement net

"Production originale nette" plus le pétrole et le gaz réextraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

## Production marchande

La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, *c.-à-d.* la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extrait des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

#### Pétrole brut classique

Pétrole brut extrait à partir d'un puit qui utilise des méthodes de production standard.

## Pétrole lourd

Pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

## Récupération "in situ"

Se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

## Sables pétrolifères

Gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semi-solide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

## Gaz naturel

Mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs.

## Natural Gas Liquids (NGL)

That portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes and pentanes.

## Upstream Segment

Activities and operations related to the search for, development, production, extraction and recovery of crude oil, natural gas, natural gas liquids and sulphur, as well as the production of synthetic oil.

## Downstream Segment

Includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

## Geological and Geophysical (G&G) Expenses

Costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

## **Exploration Costs**

Costs associated with the search for oil or natural gas deposits, including all lease fees and land acquisition costs, geological and geophysical expenditures, and exploratory drilling costs whether capitalized or expensed. Exploratory drilling is generally defined as the drilling of a well outside a proven area, or within a proven area but in a previously untested zone, to determine whether oil or gas reserves exist. Also included are costs of dry wells, casing and other materials and equipment abandoned in place.

# **Production Expenditures**

All spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

## **Drilling Completions**

#### New field wildcat

A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

## Liquides de gaz naturel (LGN)

Partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

#### Secteur amont

Activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production de pétrole synthétique.

#### Secteur aval

Comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

## Dépenses géologiques et géophysiques (G&G)

Coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

## Frais d'exploration

Comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle région mais dans une zone inconnue. Ces forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

## Dépenses de production

Dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

## Forages complétés

## Forages de reconnaissance d'un nouveau champ

Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'à maintenant.

## New pool wildcat

A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature of other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

## Deeper pool test

A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

## Shallower pool test

A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

## **Outposts**

An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

## Development well

A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is no completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

## Stratigraphic test

A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

## Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement

Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi — forages de reconnaissance". De puis, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

## Essai de gisement profond

Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

## Essai de gisement peu profond

Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

## Sondage d'extension

Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puit est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

## Puit de développement

Il s'agit d'un puit foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puit est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puit de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puit de développement sec.

## Essai stratigraphique

Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

#### Service well

A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

#### Miscellaneous wells

This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

## Project wells

A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

## Reserves

#### Established reserves

Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specifically proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

## Value Added

## By production activities

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

## Components of Value Added — Producing Activity

## Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

## Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

## Puits de service

Il s'agit d'un puit auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivantes: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

## Autres puits

Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

## Puits de projet

Il s'agit d'un puit foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puit peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

## Réserves

## Réserves prouvées

Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contiguës dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

## Valeur ajoutée

## Par les activités de production

Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

## Valeur ajoutée — Activité de production

## Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

#### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

## Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

## Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

## Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou recus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafétérias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

## Emploi, heures-personnes, traitements et salaries

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

# INFORMATION IS YOUR PASSPORT TO SUCCESS

- IT GIVES YOUR BUSINESS THE COMPETITIVE EDGE.
- PROGRAMS RELEVANT AND BENEFICIAL.
- IT KEEPS YOU ON TOP OF CURRENT ISSUES AND CONCERNS.



For developing business plans and market strategies, keeping abreast of social and economic trends or establishing an excellent information resource from which to draw, we've got your answer!

## ADVISORY SERVICES

Our expert consultants are available to help you make the most of your Statistics Canada experience. We will:

- work with you to define your needs.
- sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs.
- analyze and interpret your customized data packages.
- even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

## DRAW ON OUR EXPERTISE

Contact the Reference Centre nearest you to find out how to get prepared for your journey into the future!

National toll-free enquiries line: 1 800 263-1136

National TTY line: 1 800 363-7629

E-Mail: infostats@statcan.ca













L'INFORMATION CONFÈRE UNE LONGUEUR D'AVANCE À VOTRE ENTREPRISE.

VOTRE PASSEPORT

VERS LA REUSSITE

**URMATION** 

- BIEN INFORMÉ, VOUS METTREZ AU POINT DES PROGRAMMES SOCIAUX PERTINENTS ET PROFITABLES.
- ET VOUS SEREZ À L'AVANT-GARDE DES QUESTIONS ET DES PROBLÈMES ACTUELS.

## FIEZ-VOUS À LA SOURCE LA PLUS SÛRE

Qu'il s'agisse d'élaborer un plan d'entreprise ou des stratégies de marché, de rester au diapason des tendances sociales et économiques ou de vous doter d'une excellente ressource où puiser de l'information, nous avons la solution qu'il vous faut!

# SERVICES CONSULTATIFS

Nos experts-conseils sont là pour vous aider à tirer le meilleur parti de votre relation avec Statistique Canada. Cela signifie que :

- nous travaillerons avec vous pour préciser vos besoins.
- nous passerons nos vastes ressources au crible afin de mettre au point une trousse d'information conçue pour répondre à ces besoins.
- I nous analyserons et interpréterons vos séries de données personnalisées.
- nous irons jusqu'à mener des sondages conçus pour répondre à vos besoins particuliers.

## PROFITEZ DE NOS COMPÉTENCES

Communiquez avec le Centre de consultation le plus près de chez vous pour savoir comment vous préparer à votre voyage vers l'avenir!

Service de renseignements sans frais au Canada: 1 800 263-1136

Numéro de l'ATME pour le Canada : 1 800 363-7629

Courriel: infostats@statcan.ca

# ORDER FORM Statistics Canada

TO ORDE	R:	1 1	ЛЕТН	OD OF PAY	MENT:		is the first section of the section
MAIL	PHONE 1 800 267-6677 FAX 1 87	7 287-4369	Check o	only one)			
Statistics Canad Dissemination D Circulation Mana 120 Parkdale Av Ottawa, Ontario K1A 0T6 Canada	la (613) 951-7277 (613 Division agement enue	3) 951-1584	Plea	se charge my:	VISA	Ma	asterCard
	rder@statcan.ca 1 800 363-7629 Telecommunication		Car	d Number			
(Please print)	for the Hearing Impa	aired	Exp	iry Date			
Company			Car	dholder (please	print)		
Department			Sig	nature			
Attention	Title		Payı	ment enclosed \$	(payable to the Re	aciver Caper	al for Canada)
Address			_ Dur	chase	(payable to the He	eceiver Genera	arior Canada)
City	Province ( )		Ord	er Number ase enclose)		<u></u>	
Postal Code	Phone Fax		A	the size of Cignotus			
E-mail Addre	ess: nal information is protected by the <i>Privacy Act</i>	***	Aui	thorized Signatur	е		
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(		Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$
States	ng charges: No shipping charges for delivery in Canada. please add \$6 per issue or item ordered. For shipments ie or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequ	to other countries, i	piease at	30 \$10	SUBTOTAL		
	an clients add either 7% GST and applicable PST or HS				GST (7%)		
Clients	outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Car ars, converted at the prevailing daily exchange rate, draw	nadian bank <u>or</u> pay wn on a US bank.	in equiva	llent	Applicable PST		
include	es Canada is FIS-ready. Federal government department with all orders their IS Organization Code rence Code	ts and agencies mu and	ıst		Applicable HST (N.S., N.B., Nfld		
** Stati	istics Canada will only use your information to c	n time to time, we	may als	o oner	GRAND TOTAL		
you oth	her Statistics Canada products and services and co h to be contacted again for promotional purposes   arriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033	nduct market resear	rch, 🗆 ch	eck as	PF09	99000	
appropr	nate and lax of mail the page to be, call 1 500 100 1000						4

# THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada www.statcan.ca

Canadä



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

	SALE CONTRACTOR	117/5				
POUR CO	MMANDER:		ODALITES	DE PAIEMENT	and the state of the second	entad is and a solvable extends
Statistique Cana Division de la dit Gestion de la cir 120, avenue Parl Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada	nda (613) 951-7277 (613) 951-7277 (613) 951-7277 (613) 951-7277	COPIEUR 287-4369 951-1584	ochez une seul Veuillez débi	ter mon compte	VISA N	lasterCard
	L: order@statcan.ca 1800 363-7629 Appareils de télécommu pour les malentendants		N° de carte			
(Veuillez écrire en r	majuscules)		Date d'expir	ration		
Compagnie			Détenteur d	e carte (en majuscules	s s.v.p.)	
Service			Signature			
A l'attention d	le Fonction		B			
Adresse			N° du bon	lus \$ (à l'ordre du Rec	eveur général	du Canada)
Ville	Province ( )	_	de command (veuillez joind			
Code postal	Téléphone Télécopieur					
Courriel:			Signature de	e la personne autorisée	9	
	ements personnels sont protégés par la <i>Loi sur la</i> s renseignements personnels.**	a	, and the second	·		
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pa la taxe de ven		Quantité	Total \$
pour chaque nur	ort : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination nu numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres méro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annue	pays, veuillez ajoute	10 \$ pour	TOTAL		
	mensuelle = 12.  canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH	l (TPS numéro R1214	91807).	TPS (7 %)		
banque am	de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienr réricaine selon le taux de change quotidien en vigueur.			TVP en vigue	eur	
de référence		et leur code		TVH en vigue (NÉ., NB., T		
transaction sujet d'aut	que Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seuler n, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions tres produits et services de Statistique Canada et mener des études	de temps à autre ve de marché. Si vous	ne voulez pas	TOTAL GÉNÉ	RAL	
correspond	munique avec vous de nouveau pour des promotions  ou des études d dante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, te	e marché, 🗆 cochez éléphonez-nous au 1 l	la case 300 700-1033 ou	PF	099000	1. 1. 1. 1. 1.
envoyez ur	n courriel à <b>order@statcan.ca.</b>					0

# MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada

www.statcan.ca

Canadä

# PENDANCES SOCIALES TENDANCES SOCIALES TENDANCES SOCIALES conditions in the sporting

ociety is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. Canadian Social Trends helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight - labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on Canadian Social Trends. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at www.statcan.ca to view some recent articles.

#### Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 annually! In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40. To order Canadian Social Trends (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 267-6677 or send an e-mail to order@statcan.ca. Subscribe on our Web site to the downloadable version of Canadian Social Trends (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 (plus taxes, where applicable). URL: www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi

a société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. Tendances sociales canadiennes vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

TENDANCES SOCIALES

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à Tendances sociales canadiennes. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à www.statcan.ca pour consulter certains des articles publiés récemment.

## Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année! Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$. Pour commander Tendances sociales canadiennes (nº 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A OT6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1877 287-4569, par téléphone au 1800 267-6677 ou par courriel à : order@statcan.ca. Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ (taxes en sus, s'il y a lieu). URL : www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub f.cgi

# Get immediate insight into how Canadians influence the environment!

Un instantané de l'influence qu'exercent les Canadiens sur l'environnement!

Human Activity and the Environment 2000 provides extensive data on population, economic activities, the environment and explains relationships among these key elements.

- Discover a world of information, from sustainable development to ozone depletion and biodiversity.
- Find out how governments, businesses and households respond as environmental conditions change.
- Learn about direct and indirect environmental quality issues.

An all-inclusive blend of current figures, historical facts and authoritative analysis in a user-friendly book and CD-ROM package.

Whether you are a researcher, consultant, policy maker, student or concerned Canadian,

Human Activity and the Environment 2000 will help you:

- augment research when preparing reports, essays, analyses on environmental impacts;
- compare environmental performances both internationally and provincially;
- keep abreast of public support for protection policy measures;
  - ... and undertake many other activities!

Order your copy of *Human Activity and the Environment 2000* (Cat. No. 11-509-XPE) TODAY! **The book and CD-ROM package costs just \$75\***. MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369, or E-MAIL to order@statcan.ca.

\* In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. Shipments to the United States, add \$6. Shipments to other countries, add \$10. Federal government departments must include with all orders their IS Organization Code and IS Reference Code.

Visit our Web site at www.statcan.ca



L'activité humaine et l'environnement 2000 vous renseigne sur la démographie, l'activité économique, l'environnement et vous explique la relation entre ces aspects importants.

- Découvrez un monde de renseignements, du développement durable à l'appauvrissement de l'ozone et à la biodiversité.
- Voyez comment les gouvernements, les entreprises et les ménages réagissent à l'évolution des conditions environnementales.
- Repérez les enjeux directs et indirects de la qualité de l'environnement.

Un amalgame de chiffres à jour, de faits historiques et d'analyses bien documentées, dans un ensemble livre et CD-ROM pratique.

Que vous soyez un chercheur, un consultant, un décideur, un étudiant ou un Canadien intéressé,

L'activité humaine et l'environnement 2000 vous aidera à :

abordables.

- enrichir vos recherches lorsque vous rédigez un rapport, un compte rendu, une analyse sur les répercussions environnementales;
- comparer le rendement environnemental sur le plan international et provincial;
- suivre l'évolution de l'appui du public aux mesures de protection;
  - ... et à effectuer bien d'autres activités!

Commandez DÈS AUJOURD'HUI votre exemplaire de *L'activité humaine et l'environnement 2000* (N° 11-509-XPF au catalogue)! **L'ensemble livre et CD-ROM ne coûte que 75 \$\***. POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou TÉLÉPHONEZ au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369 ou ENVOYEZ UN COURRIEL à order(a statcan.ca.

\* Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TVP et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais de port pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 \$. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez noire site Web à www.statcan.ca



Oil and Gas Extraction

2000

Extraction de pétrole et de gaz

2000





Statistics Canada Statistique Canada Canadä

#### How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications	
device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program	
inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services	
Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

# Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-213-XPB, is published annually as a standard printed publication at a price of CDN \$29.00 per issue. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue
United States	CDN \$ 6.00
Other countries	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version of this publication can be ordered by

	Phone	e (Canada and United States)	1 800 267-6677
•	Fax (	Canada and United States)	1 877 287-4369
	E-mai	il .	order@statcan.ca
0	Mail	Statistics Canada	
		Dissemination Division	
		Circulation Management	
		120 Parkdale Avenue	
		Ottawa, Ontario K1A 0T6	

 And, in person at the Statistics Canada Reference Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

# Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements Service national d'appareils de télécommu-	1 800 263-1136
nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme	
des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des	
bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

# Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-213-XPB au catalogue est publié annuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 29\$ CA l'exemplaire. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	. 10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

•	Téléph	one (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
•	Téléco	pieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369
•	Courrie	el	order@statcan.ca
•	Poste	Statistique Canada	
		Division de la diffusion	

Gestion de la circulation 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6

 En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

# Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

# Oil and Gas Extraction

NAICS 211

2000

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie Section de l'énergie

# Extraction de pétrole et de gaz

SCIAN 211

2000

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

#### December 2001

Catalogue no. 26-213-XPB Frequency: Annual ISSN 1481-4218 Ottawa

# Décembre 2001

N° 26-213-XPB au catalogue Périodicité: annuelle ISSN 1481-4218 Ottawa

#### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing co-operation between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

#### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

# **Symbols**

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- -- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

# **Abbreviations**

NAICS: North American Industry Classification System

# **Acknowledgements**

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Robert Pagnutti, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Justin Lacroix, Chief, Energy Section
- Gary Smalldridge, Unit Head, Energy Section
   Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

# Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- -- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

# **Abréviations**

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du Nord

# Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Robert Pagnutti, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Justin Lacroix, chef, Section de l'énergie

et

• Gary Smalldridge, chef d'unité, Section de l'énergie On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.

# **TABLE OF CONTENTS**

# TABLE DES MATIÈRES

	Page	
New and Noteworthy in 2000	4	Nouveautés et particularités en 2000
Highlights	5	Faits saillants
Selected Publications	9	Sélection de publications
Text Table		Tableau explicatif
<ul> <li>I. Non-Conventional Oil Sector Expenditures, 2000, Cumulative 1947-2000</li> </ul>	10	Dépenses du secteur d'huile non-conventionnel 2000, cumulatif 1947-2000
II. Developed Non-Conventional Oil Reserves, 2000	10	II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2000
III. Value Added, Non-Conventional Oil Sector, 2000	11	III. Valeur ajoutée, secteur d'huile non- conventionnel, 2000
IV. 1995-2000 Royalty Allocation	11	IV. Allocation de redevances, 1995-2000
Maps		Cartes
Crude Oil Production and Movements, by Source, 2000	12	Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 2000
<ol> <li>Natural Gas Production and Movements, by Source, 2000</li> </ol>	13	<ol> <li>Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 2000</li> </ol>
Table		Tableau
Principal Statistics, Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1989-2000	15	Statistiques principales, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1989-2000
2. Drilling Completions, 1999 and 2000	16	2. Forages complétés, 1999 et 2000
<ol> <li>Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1999 and 2000</li> </ol>	20	<ol> <li>État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1999 et 2000</li> </ol>
4. Marketable Production and Values, 1997-2000	24	4. Production marchande et valeurs, 1997-2000
5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 2000	26	<ol> <li>Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 2000</li> </ol>
<ol> <li>Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 2000</li> </ol>	28	<ol> <li>Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — réserves canadiennes prouvées, 2000</li> </ol>
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1999 and 2000	30	<ol> <li>Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1999 et 2000</li> </ol>
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1999 and 2000	34	<ol> <li>Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1999 et 2000</li> </ol>
8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 2000 and 1999	38	8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 2000 et 1999
Data Quality and Methodology	39	Qualité des données et méthodologie
Concepts	40	Concepts
Definitions	41	Définitions

## **NEW AND NOTEWORTHY IN 2000**

- 18,495 wells drilled, up from the 12,804 recorded in 1999, the highest level ever recorded.
- Capital investment increased to \$22.9 billion, reflecting higher natural gas and crude oil prices during the year.
- Announcements of mergers and acquisitions during 2000 amounted to \$22 billion.
- Value of Marketable Production of oil, natural gas and natural gas by-products rises to \$64 billion, due primarily to strong natural gas and crude oil prices in 2000.
- Oil sands investments announced that will amount to \$48 billion over the next ten years.
- Sable Island Offshore Energy Project begins operations.
- Upstream crude oil and natural gas trade balance accounted for \$25.6 billion out of a total merchandise trade balance of \$55.1 billion.

# **NOUVEAUTÉS ET PARTICULARITÉS EN 2000**

- On a foré un nombre record de 18 495 puits, en hausse du niveau de 12 804 enregistré en 1999.
- Les investissements en capital ont augmenté à 22,9 milliards de dollars, reflétant ainsi la hausse des prix du gaz naturel et du pétrole brut pendant l'année.
- L'annonce des fusions et des acquisitions pendant 2000 a atteint 22 milliards de dollars.
- La valeur de la production marchande de pétrole, de gaz naturel et de sous-produits du gaz naturel a augmenté à 64 milliards de dollars à cause de prix plus élevé du gaz naturel et du pétrole brut pendant 2000.
- Au cours des dix prochaines années, la valeur des investissements pour les sables bitumineux s'élèvera à 48 milliards de dollars.
- Début de la production du projet de l'Île de Sable.
- La balance commerciale du pétrole en amont et du gaz naturel se chiffraient à 25,6 milliards de dollars du total des marchandises de la balance commerciale qui s'élevait à 55,1 milliards de dollars.

#### **HIGHLIGHTS**

#### Volumes - Tables 7 and 8

In 2000, marketable production of crude oil and equivalent increased 4.6% to 127.8 million cubic metres from 122.2 million cubic metres in 1999. The increase was the result of higher demand by U.S. refineries for Canadian crude oil. Synthetic crude oil production (including crude bitumen) has increased solidly over the last ten years; in 2000 it accounted for 27.7% of total crude oil and equivalent production compared with 20.6% in 1990. Marketable production of natural gas increased 3.4% to 167.8 billion cubic metres from 162.2 billion cubic metres in 1999. The increase was due to higher exports to the United States and increasing domestic sales.

Exports of natural gas during 2000 amounted to 101.2 billion cubic metres an increase of 6.4% over the 95.1 billion cubic metres in 1999. Volumes were boosted substantially by growing demand from electricity co-generation facilities in the United States. Pipeline load factors for natural gas exports averaged over 90% in 2000. Domestic pipelines operated at higher factor levels during 2000, using some 97% of their capacity.

Exports of crude oil and equivalent to the U.S. were up sharply in 2000, increasing 10.3% from 1999. The increase is mainly attributable to reduced reliance on shipments from the Persian Gulf, which has increased demand for Canadian crude oil. Additionally, the lower Canadian dollar makes Canadian crude oil more competitive in the U.S. market. Canada remains one of the major suppliers of oil to the United States, along with Saudi Arabia, Mexico, Venezuela and Nigeria.

Demand by Canadian refineries for domestically produced crude oil and equivalent decreased 4.0% to 47.5 million cubic metres in 2000. Imports of crude oil and equivalent rose to 53.0 million cubic metres in 2000 from 47.7 million cubic metres in 1999, an increase of 11.2%.

Domestic sales of natural gas (including direct sales) increased to 72.2 billion cubic metres in 2000 from 66.4 billion cubic metres in 1999, an increase of 8.9%. The increase in sales was attributable to increased demand for natural gas by the residential, commercial and industrial sectors.

#### Values - Tables 4 and 5

In 2000, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the oil and gas extraction industry in Canada amounted to \$64.1 billion, a sharp increase of 80.5% over 1999. Strong natural gas and crude oil prices throughout 2000 were responsible for the increase.

## **FAITS SAILLANTS**

#### Volumes - Tableaux 7 et 8

En 2000, la production de pétrole brut et équivalent a augmenté de 4,6%, en raison d'exportations plus fortes vers les États-Unis. La production de pétrole brut synthétique (y compris le pétrole bitumineux) a augmenté considérablement au cours des dix dernières années; en 2000, celle-ci représentait 27,7% de la production totale de pétrole but et des équivalents en comparaison de 20,6% en 1990. La production marchande de gaz naturel s'est chiffrée à 167,8 milliards de mètres cubes, en hausse de 3,4%, en raison d'une plus forte demande de la part des États-Unis et d'une augmentation des ventes intérieures.

En 2000, les exportations de gaz naturel s'élèveront à 101,2 milliards de mètres cubes, soit 6,4% de plus en comparaison de 95,1 milliards de mètres cubes en 1999. Cette augmentation est causée par une forte demande de la part des usines de cogénération d'électricité aux les États-Unis. Les gazoducs servant à exporter du gaz naturel ont été utilisés en moyenne à plus de 90% de leur capacité en 2000. Les gazoducs desservant le marché canadien, en revanche, ont connu un meilleur facteur de charge en 2000, puisqu'on les a utilisé à 97% de leur capacité.

En 2000, les exportations de pétrole brut et équivalent ont profité d'une forte ascension de 10,3% par rapport à 1999. Cette augmentation provient de la décision des États-Unis de réduire leur dépendance des livraisons en provenance du golfe persique à une demande grandissante du pétrole en provenance du Canada. De plus, la valeur plus faible de notre devise par rapport à celle des États-Unis rend aussi le pétrole brut canadien plus concurrentiel sur ce marché. Le Canada demeure un des principaux fournisseurs de pétrole brut aux États-Unis avec l'Arabie Saoudite, le Mexique, le Venezuela et le Nigeria.

Les raffineries canadiennes ont réduit la demande de pétrole brut et d'équivalents canadiens de 4,0% à 47,5 millions de mètres cubes, en 2000. Par ailleurs, on a importé considérablement plus de pétrole brut et d'équivalents en 2000 qu'en 1999, soit 53,0 millions de mètres cubes contre 47,7 millions de mètres cubes, ce qui correspond à une hausse de 11,2%.

Les ventes de gaz naturel au pays (y compris les ventes directes) ont augmenté de 8,9% à 72,2 milliards de mètres cubes en 1999 alors qu'un an plus tôt, elles étaient de 66,4 milliards de mètres cubes. La hausse des ventes résulte surtout d'une plus grande demande pour le gaz naturel par les secteurs résidentiel, commercial et industrielle.

## Valeur - Tableaux 4 et 5

En 2000, la valeur de la production marchande (incluant celle du pétrole brut synthétique) de l'industrie canadienne du pétrole brut et du gaz naturel s'établissait à 64,1 milliards de dollars, une forte hausse de 80,5% par rapport à 1999. L'augmentation est causée par les prix élevés du gaz naturel et du pétrole brut pendant 2000.

The value of crude oil and equivalent (including field condensate and pentanes plus) increased 63.2% to \$30.5 billion. The value of natural gas increased 96.1% to \$27.8 billion. The value of natural gas processing plant products (that is propane, butane, ethane and sulphur) was \$5.8 billion, up 118.7% over 1999 levels. During 2000, Alberta maintained its dominance in the value of marketable production accounting for 76.4% or \$49.0 billion of the total \$64.1 billion.

# Expenditures – Conventional Sector Table 3

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to field and well operations, natural gas processing and re-processing plant operations, taxes (excluding income taxes), other operating expenditures and royalties) increased to \$18,970 million in 2000 from \$11,945 million in 1999, a rise of 58.8%. Higher production of crude oil and natural gas combined with the increase in crude oil and natural gas wellhead prices resulted in higher royalty payments, a major component of operating expenditures. During the current year, royalty payments accounted for 58.6%, field and well operations 30.5%, natural gas processing plants 5.5%, taxes 1.7%, and all other operating expenditures 3.7%.

Capital expenditures (classified as expenditures relating to geological and geophysical operations, exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other) increased to \$18,639 million in 2000 from \$13,575 million in 1999. The rise in spending reflected the strong natural gas and crude oil prices throughout 2000. During the current year, geological and geophysical expenditures accounted for 6.6%, exploratory and development drilling accounted for 51.7%, production facilities 25.3%, natural gas processing plants 3.9%. Land acquisition and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees and filing fees) accounted for 10.7% of the total capital expenditures.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, which includes the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. See Text Table 1 for expenditure details for this sector.

## Drilling - Table 2

Drilling completions during 2000 increased 44.4% to 18,495 from 12,804 in 1999. The level of drilling completions is an important factor in determining reserve additions and production levels. In 2000, a total of 5,706 oil wells were completed, up 81.3% from the 3,147 in 1999. The increase reflected the rebound in crude oil prices during 2000. Gas well completions amounted to 9,078 in 2000, up 29.4% from the 7,018 recorded in 1999.

La valeur du pétrole brut et des équivalents (y compris le condensat et les pentanes plus) s'est accrue de 63,2% pour atteindre 30,5 milliards de dollars. Celle du gaz naturel a bondi de 96,1% et s'est établie à 27,8 milliards de dollars. Enfin, les produits des usines de traitement du gaz naturel (propane, butane, éthane et soufre) ont atteint la valeur de 5,8 milliards de dollars, en hausse de 118,7% par rapport à 1999. L'Alberta a continué de dominer le marché durant 2000 en ce qui concerne la valeur de la production marchande puisqu'elle a rapporté 49,0 milliards de dollars (76,4%) sur les 64,1 milliards de dollars totaux.

# Dépenses – Secteur conventionnel Tableau 3

Les dépenses d'exploitation (se définissant ici comme les dépenses à l'exploitation des champs et des puits, aux opérations des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), et aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances sont passées de 11 945 millions de dollars en 1999 à 18 970 millions de dollars en 2000, une croissance de 58,8%. Un niveau de production plus élevée et en plus un retour en force des prix du pétrole brut a causée une augmentation de redevance, une composante majeure des dépenses d'exploitation. En 2000, les redevances représentaient 58,6% du total, 30,5% pour les frais d'exploitation des champs et des puits, 5,5% pour les opérations des usines de traitement du gaz naturel, 1,7% pour les taxes, et 3,7% pour les autres dépenses d'exploitation.

Les dépenses d'immobilisiations (tels que les dépenses reliées aux travaux de prospection géologiques et géophysiques, forages d'exploration, acquisition et location des terrains, forages de mise en valeur, équipement utilisé sur les chantiers, récupération assistée et maintien de la pression. usines de traitement du gaz naturel et autres dépenses) ont bondi à 18 639 millions de dollars en 2000 de 13 575 millions de dollars en 1999. En 2000, les dépenses d'exploration géologique et géophysique comptaient pour 6,6%, les dépenses de forage d'exploration et de développement pour 51,7%, 25,3% pour les installations de production, 3,9% pour les usines de traitement du gaz naturel. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques et les frais de dépôt) comptaient pour 10,7% des dépenses globales en immobilisations.

Les dépenses qui précèdent n'incluent pas celles du secteur non conventionnel, qui regroupe les régions de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. Voir le tableau explicatif 1 pour plus d'explications sur les dépenses de ce secteur.

#### Forage - Tableau 2

L'année 2000 s'est caractérisée par un croissance du nombre de forages complétés, qui est passé de 12 804 (1999) à 18 495, en hausse de 44,4%. Le nombre de forages complétés joue un rôle important quand on désire calculer la progression des réserves et le niveau de production. En 2000, on a terminé 5 706 puits de pétrole, soit 81,3% de plus qu'en 1999 (3 147). Cette importante hausse reflétait la récupération importante des prix du pétrole brut pendant l'année 2000. En

#### Reserves - Table 6 and Text Table II

Remaining established reserves of conventional crude oil and equivalent (excluding oilsands and crude bitumen) increased during 2000 to 875 731 thousands of cubic metres from 848 624 in 1999, as a result of record levels of drilling. Reflective of the search by industry for new supplies of conventional crude oil, reserve replacement amounted to 130.2% of produced crude oil and equivalent during 2000. At current rates of extraction, Canadian reserves of conventional crude oil and equivalent have an estimated economic life of approximately 10 years.

Synthetic crude oil and developed bitumen reserves are estimated to be 1 083 085 thousand of cubic metres, up 3.4% from 1999. Significant interest in the heavy crude oil area by producers resulted in the addition of new reserves in 2000. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 31 years. It should be noted that Canada's non-conventional resource base of oil sands deposits in Northern Alberta is among the largest in the world. These non-conventional resources are estimated to contain some 397 billion cubic metres of which 48 billion cubic metres are recoverable using current technology.

Marketable natural gas reserves decreased 2.1% during 2000 to 1 683 billion cubic metres from 1 719 billion cubic metres in 1999. Reserve replacement during 2000 of marketable natural gas amounted to only 79.1%, indicating that the throughput volumes to both the domestic and export market amounted to more than the discovery of replacement reserves. Natural gas reserves have continued to decline over the last 10 years and at current levels of production have an economic life of approximately 10 years. Non-conventional natural gas prospects such as coal bed methane and tight sands gas potential are extensive and as yet relatively undeveloped.

ce qui concerne le gaz, 9 078 forages ont été complétés en 2000, soit 29,4% de plus que les 7 018 recensés en 1999.

## Réserves - Tableau 6 et Table Explicatif II

Les réserves prouvées restantes de pétrole brut et d'équivalents (ce qui exclut les sables bitumineux et le bitume brut) a augmenté en 2000 pour se fixer à 875 731 milliers de mètres cubes, comparativement aux 848 624 milliers de mètres cubes signalés en 1999 et ce, en dépit d'une production record. Les réserves ont remplacé 130,2% du pétrole brut et des équivalents produits en 2000. L'industrie poursuit donc la recherche de nouvelles nappes. Aux taux d'extraction actuels, les réserves canadiennes de pétrole brut et d'équivalents devraient durer encore approximativement 10 ans.

On situe les réserves de pétrole brut synthétique et de sable bitumineux autour de 1 083 085 milliers de mètres cubes, soit 3,4% de plus qu'en 1999. Face à l'intérêt notable que les producteurs portent au pétrole brut, les réserves devraient sensiblement s'accroître en 2000. À la vitesse d'extraction qu'on connaît aujourd'hui, la vie économique des réserves est estimée à 31 ans. Précisons que les ressources non conventionnelles du Canada, composées des sables bitumineux du nord de l'Alberta, figurent parmi les plus importantes au monde. Ces ressources devraient donner environ 397 milliards de mètres cubes de pétrole, dont 48 milliards de mètres cubes exploitables avec la technologie existante.

Les réserves marchandes de gaz naturel se sont affaiblies de 2,1 % en 2000 pour s'établir à 1 683 milliards de mètres cubes, comparativement aux 1 719 milliards de mètres cubes en 1999. Les réserves de gaz naturel marchandes n'ont pu remplacer que 79,1% de la production en 2000, de sorte que le volume écoulé sur le marché intérieur et sur le marché d'exploration dépasse la découverte de nouveaux champs. Les réserves de gaz naturel n'ont cessé de diminuer au cours des dix dernières années et au niveau de production existant, leur vie économique n'est plus que de 10 ans. On sait qu'il existe d'importantes réserves non conventionnelles de gaz naturel comme le méthane des couches de charbon et les poches de gaz dans les sables peu perméables mais ces réserves n'ont pas encore été mises en valeur.

# Note to users

Due to resource limitations, capital and operating expenditures estimates shown in Text Table 1, Table 1, and Table 3 are compiled from the largest operators. These businesses are believed to account for 90 to 95% of the total economic activity of the industry.

#### Note aux usagers

À cause de ressources restreintes, l'estimation des dépenses d'immobilisation et des dépenses d'exploitation qui apparaissent au tableau explicatif 1, au tableau 1 et au tableau 3 dérive de rapports fournis par les exploitants les plus importants. Ces commerces devraient représenter de 90 à 95 % de l'activité économique de cette industrie.



	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		PUBLICATIONS MENSUELLES
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole bru et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés - internet - papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version – bilingual Compact disc – bilingual	57-601-UPB 57-601-XCB	Guide statistique de l'énergie Version en papier – bilingue Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		PUBLICATION TRIMESTRIELLE
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		PUBLICATIONS ANNUELLES
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

	In-situ	Mining Minier	Upgraders Usines de valorisation	Total Non-Conventional Expenditures 2000 Total des dépenses non-conventionnel	Cumulative 1947-2000 Cumulatif 1947-2000
		millions of do	ollars – millions	de dollars	
Capital Expenditures – Dépenses d'investissement:					
Including land acquisition and retention costs, exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. — Y compris les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipments pour le contrôle de la pollution, etc.	645.0	3,418.8	158.8	4,222.6	23,825.3
Operating Costs – Dépenses d'exploration:					
Including taxes, royalties, administration expense, other operating Total royalties, Canada [1] – Redevances en total, Canada [1]					
d'administration et les autres coûts d'opérations, etc.	631.5	2,315.1	849.5	3,796.1	38,787.1
Total expenditures – Dépenses totales	1,276.5	5,733.9	1,008.3	8,018.7	62,612.4

# TEXT TABLE II. Developed Non-Conventional Oil Reserves<sup>[1]</sup>, 2000

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel<sup>[1]</sup>, 2000

	Mining – Integrated Synthetic Crude Oil	In-situ Bitumen	
	Extraction minière pétrole synthétique	Bitumineux in-situ	
	thousands of cubic metres	- milliers de mètres cubes	
Remaining reserves at 31-12-99 – Réserves estimées au 31-12-99	799 910	248 058	
Gross additions in 2000 – Additions brutes en 2000	14 742	55 129	
Reserves at 31-12-99 plus 2000 gross additions – Somme des réserves au 31-12-99 et des additions brutes en 2000	814 652	303 187	
Less 2000 net production [2] – Moins production nette en 2000 [2]	18 393	16 361	
Remaining reserves at 31-12-00 - Réserves estimées au 31-12-00	796 259	286 826	
Net change in reserves during 2000 – Changement net dans les réserves en 2000	(3 651)	38 768	

Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

<sup>[1]</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

<sup>[2]</sup> Preliminary estimate.

<sup>[2]</sup> Estimation provisoire.

# TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Oil Sector<sup>[1]</sup>, 2000

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel<sup>[1]</sup>, 2000

	Value of marketable production	Cost of fuel, electricity, materials and supplies	Value Added – Producing Activity
	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée – Activité de production
\$ Million	8,044.6		

<sup>[1]</sup> Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

TEXT TABLE IV. 1995-2000 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de redevances, 1995-2000

	2000	1999	1998	1997	1996	1995
		million	ns of dollars – mil	lions de dollars		
Total royalties, Canada [1] – Redevances en total, Canada [1]	11,097.9	5,059.0	3,376.3	4,554.1	4,360.1	3,126.3
Federal crown royalties – Redevances fédérales de la couronne	19.0	9.3 r	7.0	11.9	17.5	11.5
Provincial crown royalties – Redevances provinciales de la couronne	8,842.3	3,990.1 r	2,616.7	3,649.1	3,489.4	2,436.2
Non-crown royalties and other – Autres redevances et paiements	2,236.6	1,059.6 r	752.6	814.1	814.1	678.6

<sup>[1]</sup> Net applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

<sup>[1]</sup> Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

<sup>[1]</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

# Crude Oil Production and Movements, by Source, 2000

(Based on crude delivered and received)

Thousand of cubic metres

# Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 2000

(Selon les livraisons de pétrole brut et les arrivages aux raffineries) Milliers de mètres cubes



Natural Gas Sales and Movements, by Source, 2000

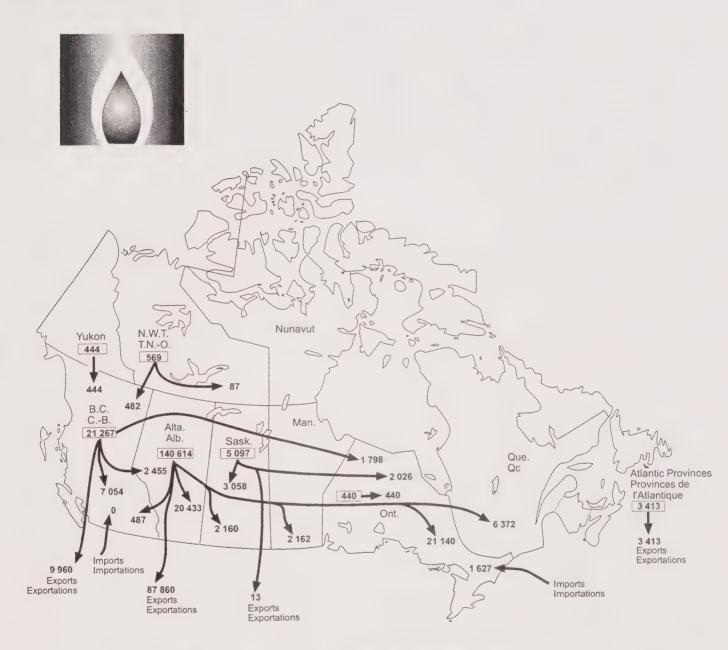
(Based on sales)

Millions of cubic metres

Ventes et transport de gaz naturel par source, 2000

(Basé sur les ventes)

Millions de mètres cubes



Total gas utilities sales and movements (including direct sales)
Ventes totales et transport pour les services de gaz (incluant les ventes directes)



TABLE 1. Principal Statistics [1], Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1989-2000

TABLEAU 1. Statistiques principales [1], extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1989-2000

			Producing activity - A	ctivité de production	
Year and province	Establishments	Cost of electricity	Cost of materials & supplies and fuel	Value of marketable production	Value Added
real and province		· ·	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	·	
Année et province	Établissements	Coût de l'électricité	Coût des matières et fournitures et du combustible	Valeur de la production commercialisable	Valeur ajoutée
	number – nombre		thousands of dollars -	- milliers de dollars	
4000	705	220 550	1 252 711	16 104 670	14,415,409
1989	725	336,559	1,352,711	16,104,679 18,664,566	16,909,346
1990	714	359,799	1,395,421	16,092,573	14,204,488
1991	674	383,096	1,504,989		
1992	634	418,896	1,445,037	16,992,802	15,128,869 17,117,126
1993	626	477,458	1,464,121	19,058,705	
1994	671	513,980	1,547,755	21,871,403	19,809,668
1995	728	545,102	1,596,515	20,817,680	18,676,060
1996	703	584,824	1,672,073	26,707,674	24,450,777
1997	711	•	**	27,183,922	
1998	761		**	22,628,989	
1999					
Newfoundland — Terre-Neuve	2				
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	1	41		-	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2	**	**		
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	1			-	
Quebec — Québec	3				
	12			101,814	
Ontario	27	**	••	96,553	
Manitoba	181	**	**	3,677,681	
Saskatchewan		**	**	23,340,748	
Alberta	375	**	**	2,095,816	
British Columbia — Colombie-Britannique	116	**	**	2,093,610	
Nunavut			**	000 504	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	16	**		239,524	
Yukon	2	**	••	28,696	
Artic Islands – Îles de l'Arctique	•		**	•	
Offshore — Au large des côtes:				007.540	
Newfoundland — Terre-Neuve	12	**		997,518	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	6			54,538	
West — Ouest	-	**	**	-	
Total	756	••		30,632,888	
2222					
2000					
Newfoundland — Terre-Neuve		**	**		
Prince Edward Island – Île-du-Prince-Édouard	1	**	**		
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1	**	**		
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	2	**	**		
Quebec — Québec	1	**		156 065	
Ontario	13		**	156,065	
Manitoba	25	**	**	165,259	
Saskatchewan	180			6,131,893	
Alberta	343	**		40,946,334	
British Columbia — Colombie-Britannique	113	**		5,012,464	
Nunavut		**	**	•	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	21	**	**	483,611	
Yukon	2		**	61,786	
Artic Islands – Îles de l'Arctique				-	
Offshore — Au large des côtes:					
Newfoundland — Terre-Neuve	15			2,203,326	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	5	*	••	897,762	
West — Ouest	-				
Total	722			56,058,500	
Percentage change —					
Variation en pourcentage	-4.5		8.0	+83.0	
2000/1999	-0.7			+35.4	
1999/1998	-0.7	••			

<sup>[1]</sup> Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.

<sup>[1]</sup> Ne comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatifIII.

TABLE 2. Drilling Completions [1], 1999 and 2000

		Oil Pé	etrole			Gas —	Gaz	
	199	99	20	00	19	99	20	00
No.	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metre mètre
Northwest Territories:								
1 Exploratory wells [2]	-		-		5	13 661		
2 Development wells	2	2 101	5	4 137	-			
3 Other [3]			-	-	_	-	-	
4 Total	2	2 101	5	4 137	5	13 661	-	
British Columbia:								
5 Exploratory wells [2]	11	16 897	4	5 344	420	010 100	100	040.04
6 Development wells	42	78 437	82	131 722	138 250	212 136 380 307	192	319 91:
7 Other [3]	-	70 407	- 02	131722	250	360 307	329	528 78
8 Total	53	95 334	86	137 066	388	592 443	521	848 698
Alberta:								
9 Exploratory wells [2]	241	399 654	332	487 456	1,411	2 025 242	1,949	2 797 47
10 Development wells	1,145	1 536 581	1,965	2 531 160	4,211	3 813 304	5,404	4 764 574
11 Other [3]	365	338 430	901	978 088	-	-	-	
12 Total	1,751	2 274 665	3,198	3 996 704	5,622	5 838 546	7,353	7 562 045
Saskatchewan:								
13 Exploratory wells [2]	202	210 032	260	250,000	457	440.040	404	
14 Development wells 15 Other [3]	1,096	1 353 270	368 1,962	358 283 2 298 770	157 833	116 249 503 853	134 1,026	95 225 602 400
16 Total	1,298	1 563 302	2,330	2 657 053	990	620 102	1,160	697 625
Manitaha								
Manitoba:								
17 Exploratory wells [2]	4	3 366	2	2 507	-	-	-	
18 Development wells 19 Other [3]	16	20 829	44	51 543	-	-	-	-
20 Total	20	24 195	46	54 050	-	-	-	
	20	24 133	40	54 050	-	•	•	٠
Western Canada:								
21 Exploratory wells [2]	458	629 949	706	853 590	1,711	2 367 288	2,275	3 212 609
22 Development wells	2,301	2 991 218	4,058	5 017 332	5,294	4 697 464	6,759	5 895 759
23 Other [3]	365	338 430	901	978 088	-	-	-	
24 Total	. 3,124	3 959 597	5,665	6 849 010	7,005	7 064 752	9,034	9 108 368
Ontario:								
25 Exploratory wells [2]	1	715		14.040				
26 Development wells	11	13 998	7 21	14 613 32 626	2 5	1 485	12	6 162
27 Other [3]		13 330	- 21	32 020	5	3 230	24	11 268
28 Total	12	14 713	28	47 239	7	4 715	36	17 430
Quebec:								
29 Exploratory wells [2]								
30 Development wells	•	•	-	•	-	-	-	
31 Other [3]	-	-	•	-	•	-	•	-
32 Total		•	-	•	-	-	-	
				•		46	•	

See footnote at end of this table.

TABLEAU 2. Forages complétés [1], 1999 et 2000

andoned al	nd Suspended —	Abandonnes et	suspendus		Tota				
199	9	200	00	19	99	20	00		
number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres		- 1
								Territoires du Nord-Ouest:	
6	12 400	7	8 867	11	26 061	7	8 867	Puits d'exploration [2]	
1	3 464	1 -	2 099	3	5 565 1 028	6	6 236 2 193	Puits de développement Autres [3]	
7	15 864	8	10 966	15	32 654	16	17 296	Total	
								Colombie-Britannique:	
131	200 159	113	184 096	280	429 192	309	509 353	Puits d'exploration [2]	
102	142 178	98	148 931	394 4	600 922 5 046	509 28	809 438 32 219	Puits de développement Autres [3]	
233	342 337	211	333 027	678	1 035 160	846	1 351 010	Total	
								Alberta:	
1,080	1 622 996	1,290	1 859 405	2,732	4 047 892	3,571	5 144 332	Puits d'exploration [2]	
596	761 721	853	1 039 481	5,952	6 111 606	8,222	8 335 215 1 341 926	Puits de développement Autres [3]	
4 676	2 384 717	25 <b>2,168</b>	14 340 <b>2 913 226</b>	760 <b>9,444</b>	528 241 <b>10 687 739</b>	1,750 <b>13,543</b>	14 821 473	Total	
1,676	2 304 / 1/	2,100	2 913 220	3,444	10 007 703	10,540	17021770	10141	
								Saskatchewan:	
98	102 882	134	135 852	457	429 163	636	589 360	Puits d'exploration [2]	
87	75 430	76	66 865	2,016	1 932 553	3,064	2 968 035	Puits de développement	
-		-	-	49	46 925	139	202 009 <b>3 759 404</b>	Autres [3] Total	
185	178 312	210	202 717	2,522	2 408 641	3,839	3 / 39 404	rotai	
								Manitoba:	
7	6 383	23	16 707	11	9 749	25	19 214	Puits d'exploration [2]	
13	15 218	4	3 472	29	36 047	48	55 015	Puits de développement	
-	-	-	-	1	810	3	3 095	Autres [3]	
20	21 601	27	20 179	41	46 606	76	77 324	Total	
								L'ouest du Canada:	
1 222	1 944 820	1,567	2 204 927	3,491	4 942 057	4,548	6 271 126	Puits d'exploration [2]	
1,322 799	998 011	1,032	1 260 848	8,394	8 686 693	11,849	12 173 939	Puits de développement	
-	-	25	14 340	815	582 050	1,923	1 581 442	Autres [3]	
2,121	2 942 831	2,624	3 480 115	12,700	14 210 800	18,320	20 026 507	Total .	
								Ontario:	
	45.440	99	24 445	23	17 313	52	45 220	Puits d'exploration [2]	
20 25	15 113 10 283	33 33	15 347	41	27 511	78	59 241	Puits de développement	
25	10 263	-	-	17	9 884	12	7 673	Autres [3]	
45	25 396	66	39 792	81	54 708	142	112 134	Total	
								Québec:	
0	4 965	1	1 067	2	4 965	1	1 067	Puits d'exploration [2]	
2	4 900	-		-				Puits de développement	
				-	•	**	-	Autres [3]	
2	4 965	1	1 067	2	4 965	1	1 067	Total	

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 2. Drilling Completions [1], 1999 and 2000 - Concluded

19	99	20	00	19	99 .	20	000
number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metre:
-		5	7 742	-		1	2 65
-	-			-	_		2 00
-	*	-		_	_	_	
•	-	5	7 742	-	•	1	2 65
	_	-		_	-	-	
		_	_			-	
•	•	-			~		
							45.005
		-	-	-	00.645		15 825
	_		-	0	28 6 15		14 025
•	•	-	-	6	28 615	7	29 850
-	17.000	0	7 000				
				-	-	-	-
0				-	-	-	-
11	46 215 r	8	42 173			-	-
6	10.040	4.4	00.004				
							24 644
						27	25 293
23	60 928	41	97 154	13	33 330	44	49 937
161	649 267	700	000.044	4.740	0.000 ===		
							3 237 253
					4 729 309		5 921 052
					7 000 000		9 158 305
	nombre	nombre mètres	nombre mètres nombre  5 5 5 5	nombre         mètres         nombre         mètres           -         -         5         7742           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           -         -         -         -           - <td>nombre         mètres         nombre         mètres         nombre           -         -         5         7742         -         -           -</td> <td>nombre mètres nombre mètres nombre mètres  5 7742</td> <td>number nombre         metres mètres         number nombre         metres mètres         number metres         number metres         number metres         number metres mètres         number metres mètres         number metres mètres         number metres         number metres         number metres         number metres mètres         number metres         number metres         number metres         number metres         number metres         number metr</td>	nombre         mètres         nombre         mètres         nombre           -         -         5         7742         -         -           -	nombre mètres nombre mètres nombre mètres  5 7742	number nombre         metres mètres         number nombre         metres mètres         number metres         number metres         number metres         number metres mètres         number metres mètres         number metres mètres         number metres         number metres         number metres         number metres mètres         number metres         number metres         number metres         number metres         number metres         number metr

<sup>[1]</sup> Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

<sup>[2]</sup> Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

<sup>[9]</sup> Includes stratigraphic tests, project wells, bitumen wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés [1], 1999 et 2000 - fin

				Total		suspendus	Abandonnes et s	Suspended — A	bandoned and
		)	200	9	199	)	2000		1999
		metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre
	Nouveau-Brunswick:								
	Puits d'exploration [2]	16 544	9			6 145	3		-
	Puits de développement	-		-	an an	-	-	-	
	Autres [3]	-			-	-		-	
	Total	16 544	9	۰	-	6 145	3	•	-
	Terre-Neuve:								
	Puits d'exploration [2]	872	1	3 035	1	872	1	2.025	4
	Puits de développement		-	3 035		8/2	1	3 035	1
	Autres [3]	-	-		_	_			-
	Total	872	1	3 035	1	872	1	3 035	1
	Large des côtes Nouvelle- Écosse:								
	Puits d'exploration [2]	24 240	6		_	0.445	0		
	Puits de développement	14 025	3	28 615	6	8 415	2	•	-
	Autres [3]	-	-	20010	-	_	-		-
	Total	38 265	9	28 615	6	8 415	2	•	
IIVO.	Large des côtes Terre-Neuve								
uvc.	Puits d'exploration [2]	10.515	4						
	Puits d'exploration Puits de développement	13 545 34 204	4	17 603	5	5 576	2	-	-
	Autres [3]	14 170	6	28 612 r 18 567	6	-	-	-	-
	Total	61 919	13	64 782 r	14	5 576	2	•	-
	L'est du Canada:								
	Puits d'exploration [2]	101 488	70	40.040	0.1				
	Puits de développement	101 488	73 87	42 916 84 738	31	46 520	42	23 113	23
	Autres [3]	21 843	15	28 451	53 20	15 347	33	10 283	25
	Total	230 801	175	156 105	104	61 867	75	33 396	48
	CAMADA								
	CANADA:								
	Puits d'exploration [2]	6 372 614	4,621	4 984 973	3,522	2 251 447	1,609	1 967 933	1,345
	Puits de développement Autres [3]	12 281 409 1 603 285	11,936	8 771 431 r	8,447	1 276 195	1,065	1 008 294	824
	Total	1 603 285 <b>20 257 308</b>	1,938 <b>18,495</b>	610 501	835	14 340	25	-	-
	10101	20 231 300	10,493	14 366 905 r	12,804	3 541 982	2,699	2 976 227	2,169

<sup>[1]</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

<sup>[2]</sup> Incluts les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, les essais de gisements profonds, les essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.

<sup>[3]</sup> Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet, puits bitumineux, autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1999 and 2000

	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebe
No.	Terre-Neuve	Île-du-Prince- Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau- Brunswick	Québe
		thousands of	of dollars — milliers de doll	ars	
1999					
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	-	-	349	434	158
2 Drilling	10,888	29	1,270	106	6,178
3 Land acquisitions and rentals [1]		•	121	3	201
4 Total	10,888	29	1,740	543	6,537
Development					
5 Drilling	-	-	-	-	
6 Production facilities <sup>[2]</sup>	-			-	
7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants	•	•	•	•	,
9 Non-production facilities		•	•		
10 Total				-	
Operating					
11 Field and well operations					
12 Natural gas processing plants	-	*		•	
13 Taxes (excluding income tax)	-	-			
14 Other operating expenses	•	•	•	-	
15 Total			•	•	
16 Royalties [3]	-		•		
17 Total expenditures	10,888	29	1,740	543	6,537
_	British		Northwest •		Arctic
	Columbia		Territories		Islands
		Munount		V 1	
	Colombie-	Nunavut	Territoires du	Yukon	Îles de
	Colombie- Britannique	Nunavut	Territoires du Nord-Ouest	Yukon	
					Îles de l'Arctique
			Nord-Ouest		
1 Geological and geophysical operations	Britannique 51,333		Nord-Ouest f dollars — milliers de dolla 22,865		
Geological and geophysical operations     Drilling	51,333 281,346		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159	728 -	
1 Geological and geophysical operations	51,333 281,346 217,550		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310	728 - 2	
Geological and geophysical operations     Drilling     Land acquisitions and rentals [1]      Total	51,333 281,346		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159	728 -	
Geological and geophysical operations     Drilling     Land acquisitions and rentals [1]      Total  Development	51,333 281,346 217,550 550,229		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334	728 - 2	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling	51,333 281,346 217,550 550,229		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908	728 - 2 <b>730</b>	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2]	51,333 281,346 217,550 <b>550,229</b> 279,493 202,816		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334	728 - 2	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants	51,333 281,346 217,550 550,229		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908	728 - 2 <b>730</b>	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities	51,333 281,346 217,550 550,229 279,493 202,816 4,815		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584	728 - 2 <b>730</b>	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants	51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584	728 - 2 <b>730</b>	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities	51,333 281,346 217,550 <b>550,229</b> 279,493 202,816 4,815 67,731 3,798		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000	728 - 2 730	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations	51,333 281,346 217,550 <b>550,229</b> 279,493 202,816 4,815 67,731 3,798		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000 - 27,492	728 - 2 730	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants	51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798 558,653		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000	728 - 2 730	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax)	51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798 558,653		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 5,000 27,492  31,268 3,054 1,334	728 - 2 730 - 1,111 - - 1,111	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses	51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798 558,653  422,263 132,044 15,066 20,131		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000 - 27,492  31,268 3,054	728 - 2 730 - 1,111 - - 1,111	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses 15 Total	51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798 558,653		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 5,000 27,492  31,268 3,054 1,334	728 - 2 <b>730</b> - 1,111 - - 1,111	
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total	51,333 281,346 217,550 550,229  279,493 202,816 4,815 67,731 3,798 558,653  422,263 132,044 15,066 20,131		Nord-Ouest  f dollars — milliers de dolla  22,865 108,159 310 131,334  2,908 19,584 - 5,000 - 27,492  31,268 3,054 1,334 437	728 - 2 730 - 1,111 - - 1,111 4,716 310 338	

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1999 et 2000

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		
41	d-11	11			_
thousands of	dollars — milliers de do	liars		1999	
				Exploration	
323	2,459	59,750	590,862	Exploration géologique et géophysique	
17,324	2,848	120,960	1,698,970	Forage d'exploration	
351	2,028	63,213	743,520	Acquisition et location de terrains [1]	
17,998	7,335	243,923	3,033,352	Total	
				Développement	
15,829	7,454	452,048	2,826,001	Forage de mise en valeur	
		323,102	2,129,308	Installations de production [2]	
4,138	6,537 46	14,819	58,309	Récupération assitée et maintien de la pression	
603	40	7,376	324,074	Usines de traitement du gaz naturel	
003	764	2,029	110,482	Installations autres que les installations de production	
20,570	14,801	799,374	5,448,174	Total	
20,570	14,001	755,574	5,445,174		
				Exploitation	
14,827	13,809	670,460	3,728,915	Exploitation des champs et des puits	
32,223	•	14,341	769,616	Usines de traitement du gaz naturel	
2,224	3,121	54,697	219,965	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	
1,361	2,336	91,511	348,880	Autres dépenses d'exploitation	
50,635	19,266	831,009	5,067,376	Total	
5,881	14,473	612,834	4,040,225	Redevances [3]	
95,084	55,875	2,487,140	17,589,127	Dépenses totales	
Offiche	re — Large des côtes				
Newfoundland	Hudson Bay	Nova Scotia	CANADA		
Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse			
	dollars — milliers de do	allare			
tilousarius Oi	dollars — millers de de	ли		Fundametion	
		00.070	0.44.006	Exploration	
43,755	•	68,370	841,386	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration	
218,275	-	50,687	2,517,040 1,027,469	Acquisition et location de terrains [1]	
120	•	50 <b>119,107</b>	4,385,895	Total	
262,150	•	119,107	4,000,000		
				Développement	
255,595		373,415	4,212,743	Forage de mise en valeur	
869,517		550,177	4,106,290	Installations de production [2]	
84,449	-		162,438	Récupération assitée et maintien de la pression	
-	-	177,393	582,177	Usines de traitement du gaz naturel	
1,733	-	6,686	125,492	Installations autres que les installations de production	
1,211,294	•	1,107,671	9,189,140	Total	
				Exploitation	
		100,975	5,155,534	Exploitation des champs et des puits	
173 017			955,994	Usines de traitement du gaz naturel	
173,017					
- 1		619	301,603	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	
173,017 - 4,267	:	619	301,603 464,994	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation	
4,267	-	619 - <b>101,594</b>			
- 1			464,994	Autres dépenses d'exploitation	

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1999 and 2000 - Concluded

	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebe
No.	Terre-Neuve	Île-du-Prince- Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau- Brunswick	Québe
2000		thousands o	of dollars — milliers de dol	ars	
2000					
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	•	52	46	a	
2 Drilling     3 Land acquisitions and rentals [1]	•	•		14,962	50
4 Total		52	46	14.000	
		32	40	14,962	50
Development 5 Drilling					
6 Production facilities [2]	•	-	•	-	
7 Enhanced recovery and pressure maintenance		-		-	•
8 Natural gas plants					
9 Non-production facilities		-			
10 Total		-			
Operating					
11 Field and well operations	•			**	
12 Natural gas processing plants		-			-
13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses	-		•	-	•
15 Total			•	•	
16 Royalties [3]			•	•	-
17 Total expenditures	•	~	•	•	
	British Columbia		Northwest . Territories		Arctic
	Columbia	Nunavut	, 0,111,011,00	Yukon	Islands
	Colombie- Britannique	Nunavut	Territoires du Nord-Ouest	Yukon	Îles de
_	Colombie-		Territoires du		Îles de
Exploration	Colombie-		Territoires du Nord-Ouest		Îles de
1 Geological and geophysical operations	Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		Îles de
Geological and geophysical operations     Drilling	Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest dollars — milliers de dolla 48,576 57,553	2,976 597	Îles de
1 Geological and geophysical operations	Colombie- Britannique 120,732 365,125 293,200		Territoires du Nord-Ouest dollars — milliers de dolla 48,576 57,553 55,737	2,976 597 14	Îles de
Geological and geophysical operations     Drilling     Land acquisitions and rentals [1]      Total	Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest dollars — milliers de dolla 48,576 57,553	2,976 597	Îles de
Geological and geophysical operations     Drilling     Land acquisitions and rentals [1]      Total      Development	Colombie- Britannique 120,732 365,125 293,200 779,057		Territoires du Nord-Ouest dollars — milliers de dolla 48,576 57,553 55,737	2,976 597 14	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057		Territoires du Nord-Ouest dollars — milliers de dolla 48,576 57,553 55,737 161,866	2,976 597 14 <b>3,587</b>	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2]	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816		Territoires du Nord-Ouest dollars — milliers de dolla 48,576 57,553 55,737 161,866 45,498 107,608	2,976 597 14	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816 10,098		Territoires du Nord-Ouest dollars — milliers de dolla 48,576 57,553 55,737 161,866 45,498 107,608 181	2,976 597 14 <b>3,587</b>	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816		Territoires du Nord-Ouest dollars — milliers de dolla 48,576 57,553 55,737 161,866 45,498 107,608	2,976 597 14 <b>3,587</b>	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816 10,098 88,139		Territoires du Nord-Ouest dollars — milliers de dolla 48,576 57,553 55,737 161,866 45,498 107,608 181	2,976 597 14 <b>3,587</b>	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816 10,098 88,139 14,297		Territoires du Nord-Ouest  dollars — milliers de dolla  48,576 57,553 55,737 161,866  45,498 107,608 181 52	2,976 597 14 3,587	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816 10,098 88,139 14,297 1,031,479		Territoires du Nord-Ouest  dollars — milliers de dolla  48,576 57,553 55,737 161,866  45,498 107,608 181 52 - 153,339	2,976 597 14 3,587	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816 10,098 88,139 14,297		Territoires du Nord-Ouest  dollars — milliers de dolla  48,576 57,553 55,737 161,866  45,498 107,608 181 52 - 153,339	2,976 597 14 3,587	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax)	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816 10,098 88,139 14,297 1,031,479  520,088		Territoires du Nord-Ouest  dollars — milliers de dolla  48,576 57,553 55,737 161,866  45,498 107,608 181 52 - 153,339	2,976 597 14 3,587	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816 10,098 88,139 14,297 1,031,479  520,088 158,562		Territoires du Nord-Ouest  dollars — milliers de dolla  48,576 57,553 55,737 161,866  45,498 107,608 181 52 - 153,339  31,630 3,170	2,976 597 14 3,587 - 2,142 - - - 2,142 216 5,826	Îles de
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses 15 Total	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816 10,098 88,139 14,297 1,031,479  520,088 158,562 20,157		Territoires du Nord-Ouest  dollars — milliers de dolla  48,576 57,553 55,737 161,866  45,498 107,608 181 52 - 153,339  31,630 3,170 1,373	2,976 597 14 3,587 - 2,142 - - 2,142 216 5,826 386	Islands  Îles de l'Arctique
1 Geological and geophysical operations 2 Drilling 3 Land acquisitions and rentals [1] 4 Total  Development 5 Drilling 6 Production facilities [2] 7 Enhanced recovery and pressure maintenance 8 Natural gas plants 9 Non-production facilities 10 Total  Operating 11 Field and well operations 12 Natural gas processing plants 13 Taxes (excluding income tax) 14 Other operating expenses	Colombie-Britannique  120,732 365,125 293,200 779,057  555,129 363,816 10,098 88,139 14,297 1,031,479  520,088 158,562 20,157 23,264		Territoires du Nord-Ouest  dollars — milliers de dolla  48,576 57,553 55,737 161,866  45,498 107,608 181 52 - 153,339  31,630 3,170 1,373 2,499	2,976 597 14 3,587 - 2,142 - - 2,142 216 5,826 386 466	Îles de

<sup>[1]</sup> Includes bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

<sup>[2]</sup> Includes tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

<sup>[3]</sup> Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1999 et 2000 - fin

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		
thousands of	dollars — milliers de do	llore			-
thousands of	dollars — milliers de do	ilais		2000	
				Exploration	
1,572	4,151	72,554	821,396	Exploration géologique et géophysique	
34,324	3,494	198,316	2,364,826	Forage d'exploration	
3,252	1,117	75,091	1,557,214	Acquisition et location de terrains [1]	
39,148	8,762	345,961	4,743,436	Total	
				Développement	
32,349	15,201	838,300	4,197,107	Forage de mise en valeur	
		465,512	3,088,696	Installations de production [2]	
11,643	8,144 52	54,919	90,678	Récupération assitée et maintien de la pression	
	52.	7,214	600,345	Usines de traitement du gaz naturel	
2	645	5,086	128,837	Installations autres que les installations de production	
43,994	24,042	1,371,031	8,105,663	Total	
40,004	,	.,		Euglaidation	
				Exploitation	
14,509	17,532	776,708	4,131,564	Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel	
33,329	0.400	15,517	826,410 240,417	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	
2,318	3,460	47,117 120,873	552,742	Autres dépenses d'exploitation	
232	2,562	960,215	5,751,133	Total	
50,388	23,554		8,886,008	Redevances [3]	
14,866	24,887	1,117,075			
148,396	81,245	3,794,282	27,486,240	Dépenses totales	
Offsho	ore — Large des côtes				
Offsho	ore — Large des côtes Hudson Bay	Nova Scotia	CANADA		
		Nova Scotia Nouvelle-Écosse	CANADA		
Newfoundland Terre-Neuve	Hudson Bay	Nouvelle-Écosse	CANADA		
Newfoundland Terre-Neuve	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse	CANADA	Exploration	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse	CANADA 1,235,450	Exploration Exploration géologique et géophysique	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse		Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse bilars 101,399	1,235,450	Exploration géologique et géophysique	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse bllars 101,399 193,230	1,235,450 3,342,443	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of 61,996 109,966	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse bilars 101,399 193,230 7,116	1,235,450 3,342,443 1,992,741	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of 61,996 109,966 - 171,962	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse 101,399 193,230 7,116 301,745	1,235,450 3,342,443 1,992,741	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of 61,996 109,966 - 171,962	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745	1,235,450 3,342,443 1,992,741 <b>6,570,634</b>	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1] Total  Développement	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of 61,996 109,966 - 171,962 383,013 597,386	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse 101,399 193,230 7,116 301,745	1,235,450 3,342,443 1,992,741 <b>6,570,634</b> 6,297,280	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of 61,996 109,966 - 171,962	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745	1,235,450 3,342,443 1,992,741 <b>6,570,634</b> 6,297,280 4,718,943	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of 61,996 109,966 - 171,962 383,013 597,386	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745  230,683 73,996	1,235,450 3,342,443 1,992,741 <b>6,570,634</b> 6,297,280 4,718,943 175,604	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression	
Newfoundland Terre-Neuve thousands of 61,996 109,966 - 171,962 383,013 597,386	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745  230,683 73,996 - 30,509	1,235,450 3,342,443 1,992,741 <b>6,570,634</b> 6,297,280 4,718,943 175,604 726,259	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel	
Newfoundland Terre-Neuve  thousands of 61,996 109,966 - 171,962  383,013 597,386 19,676	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745  230,683 73,996 - 30,509 938	1,235,450 3,342,443 1,992,741 <b>6,570,634</b> 6,297,280 4,718,943 175,604 726,259 149,805	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total	
Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  61,996 109,966 - 171,962  383,013 597,386 19,676 - 1,000,075	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745  230,683 73,996 - 30,509 938 336,126	1,235,450 3,342,443 1,992,741 <b>6,570,634</b> 6,297,280 4,718,943 175,604 726,259 149,805 <b>12,067,891</b>	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation	
Newfoundland Terre-Neuve  thousands of 61,996 109,966 - 171,962  383,013 597,386 19,676	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745  230,683 73,996 - 30,509 938 336,126	1,235,450 3,342,443 1,992,741 <b>6,570,634</b> 6,297,280 4,718,943 175,604 726,259 149,805 <b>12,067,891</b> 5,786,602	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits	
Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  61,996 109,966 - 171,962  383,013 597,386 19,676 - 1,000,075	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745  230,683 73,996 - 30,509 938 336,126	1,235,450 3,342,443 1,992,741 <b>6,570,634</b> 6,297,280 4,718,943 175,604 726,259 149,805 <b>12,067,891</b>	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel	
Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  61,996 109,966 - 171,962  383,013 597,386 19,676 - 1,000,075	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745  230,683 73,996 - 30,509 938 336,126	1,235,450 3,342,443 1,992,741 <b>6,570,634</b> 6,297,280 4,718,943 175,604 726,259 149,805 <b>12,067,891</b> 5,786,602 1,047,645	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits	
Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  61,996 109,966 - 171,962  383,013 597,386 19,676 - 1,000,075  166,381 - 622	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745  230,683 73,996 - 30,509 938 336,126  127,974 4,831 667	1,235,450 3,342,443 1,992,741 6,570,634  6,297,280 4,718,943 175,604 726,259 149,805 12,067,891  5,786,602 1,047,645 316,517 702,638	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	
Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  61,996 109,966 - 171,962  383,013 597,386 19,676 - 1,000,075  166,381 - 622 - 167,003	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745  230,683 73,996 - 30,509 938 336,126  127,974 4,831 667 - 133,472	1,235,450 3,342,443 1,992,741 6,570,634  6,297,280 4,718,943 175,604 726,259 149,805 12,067,891  5,786,602 1,047,645 316,517 702,638 7,853,402	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production Total  Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation Total	
Newfoundland Terre-Neuve  thousands of  61,996 109,966 - 171,962  383,013 597,386 19,676 - 1,000,075  166,381 - 622	Hudson Bay Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse  101,399 193,230 7,116 301,745  230,683 73,996 - 30,509 938 336,126  127,974 4,831 667	1,235,450 3,342,443 1,992,741 6,570,634  6,297,280 4,718,943 175,604 726,259 149,805 12,067,891  5,786,602 1,047,645 316,517 702,638	Exploration géologique et géophysique Forage d'exploration Acquisition et location de terrains [1]  Total  Développement Forage de mise en valeur Installations de production [2] Récupération assitée et maintien de la pression Usines de traitement du gaz naturel Installations autres que les installations de production  Total  Exploitation Exploitation Exploitation des champs et des puits Usines de traitement du gaz naturel Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) Autres dépenses d'exploitation	

Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents

<sup>[2]</sup> Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

<sup>[3]</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1997-2000

		1997		1998	
		thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
No.	Product	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars
1 2	Crude oil Synthetic crude oil	82 056.7 16 798.2	11,763,262 2,899,537	82 847.2 17 870.8	8,407,914
3	Crude bitumen Condensate	13 805.9 435.0	1,148,237 77,623	16 363.7 449.4	2,313,518 762,645 57,833
5 6	Pentanes plus Propane	10 721.9 10 143.9	1,943,274 1,198,024	10 870.1 10 435.7	1,426,239 722,619
7	Butanes Ethane	5 383.7 10 899.6	639,691 761,882	5 599.3 10 630.5	429,896 610,557
9	Natural gas	156 171.2	10,719,153	160 650.8	10,913,285
		thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes	
		milliers de tonnes mètriques		milliers de tonnes mètriques	
10	Elemental sulphur	7 985.0	81,013	8 355.5	60,646
11	Total Value	***	31,231,696	***	25,705,152

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 2000

				CANADA	Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Quebec	Ontario
No.	Product				Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Québec	Ontane
	•			all quantities are	e expressed in thousar	nds — toutes les quantités s	sont exprimées en mi	lliers
	Net production withdrawals	s:						
1	Crude oil	cubic metres	2000	80 971.2	8 394.2			231.2
2			1999	78 091.7 r	5 785.8	348.6		238.3
3	Synthetic crude oil	cubic metres	2000	18 608.0			-	
4			1999	18 766.9	-		-	
5	Crude bitumen	cubic metres	2000	16 780.9				
6			1999	14 171.1	-	-	-	-
7	Condensate	cubic metres	2000	916.0		368.6		
8			1999	504.6 r	-	-	•	
9	Pentanes plus	cubic metres	2000	10 532.7		*		
10			1999	10 752.7				-
11	Propane .	cubic metres	2000	10 850.8		42.9		_
12			1999	10 190.7	-		-	-
13	Butanes	cubic metres	2000	6 534.5		40.9		
14			1999	5 612.5	•		-	
15	Ethane	cubic metres [3]	2000	13 157.3				
16			1999	13 001.6	•	•		-
17	Natural gas	'000's of	2000	201 568.9	137.7	3 584.5		580.0
18		cubic metres	1999	195 733.0	112.4	-	-	421.7
19	Elemental sulphur	metric tonnes	2000	8 284.1				
20			1999	8 213.1	40	•	•	

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1997-2000

			2000		1999
		thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres
N°	Produit	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes
1 2 3 4 5 6 7	Pétrole brut Pétrole brut synthétique Pétrole bitumineux Condensat Pentanes plus Propane Butanes Ethane Gaz naturel	19,173,763 5,188,916 2,855,634 253,716 3,051,566 2,235,898 1,516,602 1,908,157 27,827,727	80 971.2 18 608.0 16 780.9 916.0 10 532.7 10 850.8 6 534.5 13 157.3	11,866,541 3,252,547 1,634,435 81,651 1,863,108 1,007,691 640,082 886,940	78 091.7 r 18 766.9 14 171.1 504.6 r 10 752.7 10 190.7 5 612.5 13 001.6
	Gaz Haturei	21,821,121	thousands of metric tonnes milliers de tonnes mètriques	14,192,201	thousands of metric tonnes milliers de tonnes mètriques
10	Soufre élémentaire	91,071	8 284.1	94,674	8 213.1
11	Valeur totale	64,103,050	809	35,519,870	•••

TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 2000

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			
Marinood			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		Produit	N°
all quantitie	s are expressed in the	nousands — toutes	s les quantités sont ex	primées en millie	ers		Prélèvements nets de production:	
620.8 581.1	24 234.6 21 699.5	43 503.9 45 541.6	2 552.3 2 347.6 r	-	1 434.2 1 549.2	mètres cubes	Pétrole brut	1
-		18 608.0 18 766.9	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
-		16 780.9 14 171.1	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	5
-		451.9 418.4	95.5 86.2 r	-	-	mètres cubes	Condensat	7
-	16.4 18.3	9 844.9 10 167.5	569.5 476.4	-	101.9 90.5	mètres cubes	Pentanes plus	10
-	40.7 41.8	10 308.0 9 910.9	459.2 238.0	-		mètres cubes	Propane	11
-	17.0 18.4	6 098.5 5 349.4	378.1 244.7			mètres cubes	Butanes	13
-	ro.↔	12 306.8 12 982.3	850.5 19.3	-		mètres cubes [3]	Ethane	15
-	7 639.6	163 282.2	25 024.3 24 635.1	569.3 628.2	751.3 111.3	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	17
	7 614.6	162 209.7 7 372.3	911.8 917.4	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	1!

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 2000 — Concluded

6	Quebec	Offshore Nova Scotia	Offshore Newfoundland	CANADA			
Ontario	Québec	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Au large des côtes de Terre-Neuve	CANADA	oduct		No.
		ties are expressed in thousa antités sont exprimées en m		-			
						Marketable production:	
231.2	-		8 394.2	80 971.2	cubic metres	Crude oil	1
61,908	-		2,203,326	19,173,763	dollars		2
	-			18 608.0 5,188,916	cubic metres dollars	Synthetic crude oil	3
			-	16 780.9 2,855,634	cubic metres dollars	Crude bitumen	5
-	-	368.6		916.0 253,716	cubic metres dollars	Condensate	7
-	•	97,967	•		cubic metres	Pontanos plus	9
-	-	-	-	10 532.7 3,051,566	dollars	Pentanes plus	10
-	-	42.9		10 850.8	cubic metres	Propane	11
-	-	8,840	-	2,235,898	dollars		12
-	-	40.9 9,492	-	6 534.5 1,516,602	cubic metres dollars	Butanes	13 14
				13 157.3	cubic metres [3]	Ethane	15
-		-	-	1,908,157	dollars [3]		16
F90 0		3 449.1		167 789.9	'000's of cubic metres	Natural gas	17
580.0 94,157	•	781,463		27,827,727	dollars	rtaturar gab	18
-				8 284.1 91,071	metric tonnes dollars	Elemental sulphur	19 20
156,065		897,762	2,203,326	64,103,050	dollars	Total Value	21
						Shipments:	
231.2			8 394.2	80 971.2	cubic metres	Crude oil	22
61,908	•	-	2,203,326	19,173,763	dollars		23
-	-	-	-	18 608.0	cubic metres	Synthetic crude oil	24
-	•	-	•	5,188,916	dollars		25
-		-	-	16 780.9 2,855,634	cubic metres dollars	Crude bitumen	26 27
		368.6	_	916.0	cubic metres	Condensate	28
-	-	97,967	-	253,716	dollars		29
\. -	-	-	-	10 532.7 3,051,566	cubic metres dollars	Pentanes plus	30 31
-	-	42.9	-	10 850.8	cubic metres	Propane	32
-	•	8,840	-	2,235,898	dollars		33
-	-	40.9 9,492	-	6 534.5 1,516,602	cubic metres dollars	Butanes	34 35
-	-	-	-	13 157.3	cubic metres [3]	Ethane	36
•	•		-	1,908,157	dollars [3]		37
580.0	_	3 449.1		167 789.9	'000's of cubic metres	Natural gas	38
94,157	-	781,463	-	27,827,727	dollars		39
-		-		7 623.6 83,171	metric tonnes dollars	Elemental sulphur	40 41
156,065		897,762	2,203,326	64,095,150	dollars	Total Value	42

<sup>[1]</sup> Excludes volume of upgraded crude oil.

<sup>[2]</sup> Excludes value of upgraded crude oil.

<sup>[3]</sup> Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 2000 - fin

				British Columbia		Northwest Territories			
	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest		Produit	N°
_				essed in thousands exprimées en milliers					
								Production marchande:	
	620.8	24 234.6 [1]	43 503.9	2 552.3	-	1 434.2	mètres cubes	Pétrole brut	
	165,259	5,077,169 [2]	10,646,138	658,301	-	361,662	dollars		
	-	-	18 608.0	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	
	•	-	5,188,916	-	-	**	dollars		
	-		16 780.9 2,855,634		-		mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux	
	_		451.9	95.5			mètres cubes	Condensat	
	-	-	131,618	24,131		-	dollars		
	-	16.4	9 844.9	569.5	-	101.9	mètres cubes	Pentanes plus	
	-	4,773	2,865,375	155,722	-	25,696	dollars		1
	-	40.7	10 308.0 2,124,048	459.2 94,623	-	-	mètres cubes dollars	Propane	1
	•	8,387					mètres cubes	Putanas	1
	-	17.0 3,946	6 098.5 1,415,411	378.1 87,753	-		dollars	Butanes	1
			12 306.8	850.5	_		mètres cubes [3]	Ethane	1
	-	-	1,784,254	123,903	-	-	dollars [3]		1
							'000 de		
		6 251.0 1,037,618	134 846.6 21,891,315	21 650.9 3,865,135	443.9 61,786	568.4 96,253	mètres cubes dollars	Gaz naturel	1
	-	1,037,010			-	-		Soufre élémentaire	1
	-	-	7 372.3 88,175	911.8 2,896	-	-	dollars	Courte cicinettaire	2
	165,259	6,131,893	48,990,884	5,012,464	61,786	483,611	dollars	Valeur totale	2
								Livraisons:	
		[4]				4 404 0			-
	620.8 165,259	24 234.6 <sup>[1]</sup> 5,077,169 <sup>[2]</sup>	43 503.9 10,646,138	2 552.3 658,301	-	1 434.2 361,662	mètres cubes dollars	Pétrole brut	2
	100,209	5,077,109		000,001		331,002	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	2
			18 608.0 5,188,916	-	-	_	dollars	1 6(10)6 blut synthetique	2
	_		16 780.9	_		-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	2
	-	-	2,855,634	-	-	-	dollars		2
	•		451.9	95.5	-	•	mètres cubes	Condensat	2
	-	•	131,618	24,131	-		dollars		
	-	16.4 4,773	9 844.9 2,865,375	569.5 155,722	-	101.9 25,696	mètres cubes dollars	Pentanes plus	3
	_	40.7	10 308.0	459.2	_	-	mètres cubes	Propane	3
	-	8,387	2,124,048	94,623	-	-	dollars		3
		17.0	6 098.5 -	378.1	-	-	mètres cubes	Butanes	3
	•	3,946	1,415,411	87,753	-	-	dollars		3
	-		12 306.8	850.5	-	-	mètres cubes [3]	Ethane	3
	•	-	1,784,254	123,903	-		dollars <sup>[3]</sup> '000 de		3
		6 251.0	134 846.6	21 650.9	443.9	568.4	mètres cubes	Gaz naturel	3
	-	1,037,618	21,891,315	3,865,135	61,786	96,253	dollars		(
			6 711.8	911.8	-	-		Soufre élémentaire	4
	-	-	80,275	2,896	•		dollars		4
	165,259	6,131,893	48,982,984	5,012,464	61,786	483,611	dollars	Valeur totale	4

<sup>[1]</sup> Excluant la volume de pétrole brut enrichi.

<sup>[2]</sup> Excluant la valeur de pétrole brut enrichi.

<sup>[3]</sup> Estimation avant déplacement miscible.

TABLE 6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada [1], 2000

		British Columbia				
		Colombie- Britiannique	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
No.						
			thous	ands of cubic metres		
	Conventional Crude Oil					
1	Remaining reserves as at 31-12-1999	27 687	341 343	169 113	4 273	1 859
0	Revisions:				, 2, 0	1 000
2	Positive Negative		-	•	-	
4	Extensions			•	•	-
5	Gross additions	2 569	31 242	36 957	-	-
6	Total crude oil	30 256			863	353
7	2000 net production [4]	2 618	372 585	206 070	5 136	2 212
8	Remaining reserves as at 31-12-2000	27 638	42 185	23 955	620	231
9	Net change in reserves during 2000		330 400	182 115	4 516	1 981
		( 49)	( 10 943)	13 002	243	122
	Pentanes Plus					
10	Remaining reserves [1] as at 31-12-1999 Revisions:	5 198	81 148	287	-	
11	Positive			-		
12	Negative	-	•	•	-	-
13	Extensions	•	-	•	-	-
14	Gross additions	933	12 789	34	-	
15	Total pentanes plus	6 131	93 937	321		
16	2000 net production [4]	654	9 658	41_	-	
17	Remaining reserves as at 31-12-2000	5 477	84 279	280	-	
18	Net change in reserves during 2000	279	3 131	(7)		
19	Total remaining conventional crude oil and equivalent reserves (line 8 + line 17)	33 115	414 679	182 395	4 516	1 981
	Marketable Natural Gas					
20			millio	ns of cubic metres		
20	Remaining reserves [1] as at 31-12-1999 Revisions:	238 973	1 311 707	68 595	•	11 993
21 22	Positive Negative			•	-	-
23	Extensions	-			-	-
24	Gross additions	20.405	-	:	-	-
25	Total marketable natural gas	30 495	91 973	13 697	•	178
26	Net change in underground storage	269 468	1 403 680	82 292	•	12 171
27	2000 net production [4] §	40.000	-	*	•	-
28	Remaining reserves as at 31-12-2000	19 989	140 731	6 659	-	580
29	Non-associated	249 479	1 262 949	75 633	-	11 591
30	Associated	237 452 12 027	1 019 885 243 064	73 495	-	11 591
31 32	Dissolved	1 to Oto )	2-10 004	2 138	-	
	Underground storage	-	•	-	-	-
33	Net change in reserves during 2000	10 506	(48 758)	7 038		( 402)

Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Test Table II).

As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist

<sup>[3]</sup> Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

<sup>[4]</sup> Preliminary estimate.

Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées[1], en 2000

Eastern Canada	Mainland territories [2]	Mackenzie Delta- Beaufort Sea [2]	Artic Islands [2]	Eastcoast offshore [3]			
Est du Canada	Partie cont- inentale des territoires [2]	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort <sup>[2]</sup>	Îles de l'Arctique <sup>[2]</sup>	Large de la côte atlantique [3]	Canada		N°
		milliers de mèt	res cubes	,		7	
						Dátas la handa comunication not	
						Pétrole brut conventionnel	
-	11 614	53 950		138 008	747 847	Réserves estimées au 31-12-1999 Revisions:	
		-	-		-	Positives	
-	-	-	-	· · · •	-	Négatives	
•	-	-	-	-		Extensions	
-	1 546	•	•	30 020	103 550	Additions brutes	
-	13 160	53 950	•	168 028	851 397	Total du pétrole brut	
-	1 365	-	-	8 394	79 368	Production nette de 2000 [4]	
-	11 795	53 950	-	159 634	772 029	Réserves estimées au 31-12-2000	
-	181	-	•	21 626	24 182	Changement net dans les réserves en 2000	
						Pentanes plus	
-	3 360	-	-	10 784	100 777	Réserves estimées [1] au 31-12-1999	
						Revisions:	
	-		-	-	-	Positives Négatives	
			-	_	_	Extensions	
	( 315)				13 441	Additions brutes	
	3 045	_		10 784	114 218	Total des pentanes plus	
	71			92	10 516	Production nette de 2000 [4]	
_	2 974			10 692	103 702	Réserves estimées au 31-12-2000	
	( 386)		-	( 92)	2 925	Changement net dans les réserves en 2000	
-	14 769	53 950	•	170 326	875 731	Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (ligne 8 + ligne 17)	
		millions de mè	tres cubes			Gaz marchand	
105	17 025	-	-	70 500	1 718 898	Réserves estimées [1] au 31-12-1999	
						Revisions: Positives	
-	-	-	*	-	-	Négatives	
		-	_		-	Extensions	
	100			-	136 443	Additions brutes .	
105	17 125			70 500	1 855 341	Total du gaz marchand	
105	17 123	_	_			Changement net dans le stockage souterrain	
	1 046	e		3 417	172 422	Production nette de 2000 [4] §	
405		_		67 083	1 682 919	Réserves estimées au 31-12-2000	
105	16 079			67 083	1 424 444	Non-associées	
105	14 833 1 246			67 003	258 475	Associées	
-	-	•	-	-	۰	Dissoutes Stockage souterrain	
-	-		•		(00.000)		
-	( 946)	٠	•	(3417)	(35 979)	Changement net dans les réserves en 2000	

<sup>[1]</sup> Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatifII).

<sup>[2]</sup> Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé

Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

<sup>[4]</sup> Estimation provisoire.

<sup>[5]</sup> Avant des opérations d'usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1999 and 2000

		Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia					
No.		Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskatchewan [1]	Alberta	
			-	thousands of cub	pic metres			
	1999							
	Supply							
	Domestic production:							
	Crude oil:							
1	Light / medium	5 785.8	348.6	238.3	581.1	E 207 0	04 000 0	
2	Heavy	•		200.0	501.1	5 287.9 16 411.6	31 332.2	
3	Synthetic crude oil				_	10 411.0	14 209.4	
4	Crude bitumen		_		-	*	18 766.9 14 171.1	
5	Less returned to formation			_	_	_	14 171,1	
6	Total	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 699,5	78 479.6	
7	Condensate							
8	Pentanes plus			-	-		418.4	
	*	_	•	٠	-	18.3	10 167.5	
9	Net withdrawals	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 717.8	89 065.5	
10	Imports		4.4.4					
11	Total supply	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 717.8	89 065.5	
							35 505.5	
	Disposition							
	Deliveries to refineries:							
12	Atlantic provinces	111.0	449.7	-	٠,	_	52.1	
13	Quebec	87.2		-			52.1	
14	Ontario	110.3		238.3	26.8	3 801.5 r	12 096.8	
15	Manitoba			-	-		-	
16	Saskatchewan	-	-	•	-	2 175.7	1 245.9	
17	Alberta	-			-	322.6	22 879.4	
18	British Columbia	-				-	1 914.5	
19	Northwest Territories		-	•			_	
20	Total	308.5	449.7	238.3	26.8	<b>6 299.8</b> r	38 188.7	
	Export to United States:							
	Petroleum administration:							
0.4								
21	District 1	5 353.7	•	*	8.3	1 046.1	2 579.0	
22	·	•	*	-	581.7	13 467.4	30 576.0	
23 24	III IV	92.9	•	-	-	•	-	
25	V	•	•	-	-	•	15 363.8	
26	Total United States	- - -	•	•		-	2 900.5	
		5 446.6	•	•	590.0	14 513.5	51 419.3	
27	Other countries	•	-	-	*	-	•	
28	Total exports	5 446.6	•		590.0	14 513.5	51 419.3	
29	Net inventory changes	30.7	( 101.1)		( 29.6)	266.4 г	740.8	
30	Deliveries to other purchasers	-		-	-	-	358.7	
31	Losses and adjustments	•	-	-	( 6.1)	638.1 r	( 1 642.0)	
32	Total disposition	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 717.8	89 065.5	

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1999 et 2000

		Total all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
N°		Total, général	Total, source étrangère	Total, source canadienne	Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
				nilliers de mètres cubes		2 Training 10
	1999					
	1555					
	Approvisionnement					
	Production intérieure:					
	Pétrole brut:					
	Léger / medium	47 470.7 r	-	47 470.7 r	1 549.2	2 347.6 r
	Lourd	30 621.0	•	30 621.0	-	•
	Pétrole brut synthétique	18 766.9	-	18 766.9	-	-
	Pétrole bitumineux	14 171.1	•	14 171.1	-	-
	Moins repris pour l'injection	•	•	•		•
	Total	111 029.7 r	-	111 029.7 r	1 549.2	2 347.6 r
	Condensat	504.6 r	-	504.6 r		86.2 r
	Pentanes plus	10 752.7	•	10 752.7	90.5	476.4
	Prélèvement net	122 287.0 r	-	122 287.0 r	1 639.7	2 910.2 r
	Importations	47 682.6	47 682.6			
	Approvisionnement total	<b>1</b> 69 969.6 r	47 682.6	<b>122 287.0</b> r	1 639.7	2 910.2 r
	Utilisation					
	1 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
	Livraisons aux raffineries:					
	Provinces de l'Atlantique	19 726.2	19 113.4	612.8	-	
	Québec	20 601.3	20 514.1	87.2	-	-
	Ontario	25 971.4 r	8 055.1	17 916.3 r	1 642.6	-
	Manitoba		•	*	-	-
	Saskatchewan	3 421.6	-	3 421.6	-	-
	Alberta Colombie-Britannique	23 799.9	•	23 799.9	•	597.9
	Territoires du Nord-Ouest	3 426.1	•	3 426.1	-	1 511.6
	Total	96 946.5 r	47.600.6	40.000.0		-
	Total	30 340.3 1	47 682.6	<b>49 263.9</b> r	1 642.6	2 109.5
	Exportations vers les États-Unis:					
	Administration du pétrole:					
	District I	8 987.1		0.007.1		
	11	44 625.1		8 987.1 44 625.1	•	-
	III	92.9		92.9	•	-
	IV	15 363.8		15 363.8		-
	V	3 754.7		3 754.7		854.2
	Total aux États-Unis	72 823.6	•	72 823.6	_	854.2
	Autres pays		-			
	Exportations totales	72 823.6		72 823.6		854.2
	Variations nettes des stocks	841.2 r	( 45.2)	886.4 r	( 4.0)	
			( 40.2)		( 1.3)	( 19.5)
	Livraisons à d'autres acheteurs Pertes et ajustements	358.7 ( 1 000.4) r	45.0	358.7		-
			45.2	( 1 045.6) r	( 1.6)	( 34.0) r
	Total de l'utilisation	169 969.6 r	47 682.6	122 287.0 r	1 639.7	2 910.2 r

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1999 and 2000 — Concluded

				Offshore Nova Scotia	Offshore Newfoundland		
Albe	Saskatchewan [1]	Manitoba	Ontario	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Au large des côtes de Terre-Neuve		No.
		metres	thousands of cubic				
						2000	
						Supply	
						Domestic production:	
						Crude oil:	
29 681	5 470.4	620.8	231.2	-	8 394.2	Light / medium	1
13 822	18 764.2	-	-		**	Heavy	2
18 608	-	-	-	-		Synthetic crude oil	3
16 780	-		-	-	•	Crude bitumen	4
		-	*	-	-	Less returned to formation	5
78 892.	24 234.6	620.8	231.2	-	8 394.2	Total	6
451.			_	368.6	-	Condensate	7
9 844.	16.4			•	-	Pentanes plus	8
89 189.	24 251.0	620.8	231.2	368.6	8 394.2	Net withdrawals	9
00 100.	21201.0	0_0.0				Imports	10
89 189.	24 251.0	620.8	231.2	368.6	8 394.2	Total supply	11
						Disposition	
						Deliveries to refineries:	
					726.1	Atlantic provinces	12
	•			36.2	308.7	Quebec	13
9 460.	2 545.9	27.9	231.2		892.6	Ontario	14
3 400.	2 040.0	-			-	Manitoba	15
1 550.	2 351.8	-	-	-		Saskatchewan	16
22 723.	464.9		-	-		Alberta	17
2 311.	-		•		*	British Columbia	18
		•	-	-	•	Northwest Territories	19
36 046.	5 362.6	27.9	231.2	36.2	1 927.4	Total	20
						Export to United States:	
						Petroleum administration:	
	4 000 0	55.0		234.2	6 554.1	District I	21
2 523.4	1 005.8	55.2 545.8	•	204.2	0 004.1	11	22
31 572.7	17 108.7	343.6	-			III	23
16 960.9		-			-	IV	24
3 108.4		-	-	~		V	25
54 165.4	18 114.5	601.0		234.2	6 554.1	Total United States	26
				-	-	Other countries	27
54 165.4	18 114.5	601.0	-	234.2	6 554.1	Total exports	28
343.7	( 48.5)	5.1		98.2	( 87.3)	Net inventory changes	29
404.4						Deliveries to other purchasers	30
(1770.4)	822.4	( 13.2)	-			Losses and adjustments	31
			221.2	368.6	8 394.2	Total disposition	32
89 189.6	24 251.0	620.8	231.2	300.0	0 034.2	cludes volume of upgraded crude oil.	

Excludes volume of upgraded crude oil.

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Petroleum refineries (NAICS 324) and of Oil Pipeline Transport (NAICS 4861).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1999 et 2000 — fin

## Provinces   Pr		Total all sources	Total foreign sources	Total Canadian sources	Northwest Territories	British Columbia
Approvisionnement   Production intérieure:   Pétrole brut:   Léger / medium   Léger / med		Total, général			Territoires du Nord-Ouest	Colombie- Britannique
Approvisionnement  Production intérieure:  Pétrole brut: Léger / medium Lourd 18 608.0 - 18 608.0 Pétrole brut synthétique 16 780.9 - 16 780.9 Pétrole brut synthétique Pétrole brut: Lourd Pétrole brut: Léger / medium Lourd Pétrole brut synthétique Pétrole brut: Lourd Pétrole brut: Lourd Pétrole brut: Lourd Pétrole brut: Lourd Pétrole brut: Léger / medium Lourd Pétrole brut synthétique Pétrole brut synthétique Condensat Pentanes plus Prélèvement net Importations Livraisons aux raffineries: Utilisation Livraisons aux raffineries:  - 726.1 18 310.3 19 036.4 Approvisionnement total  Utilisation Livraisons aux raffineries: - 726.1 18 310.3 19 036.4 Provinces de l'Atlantique Outébec Ontario Manitoba - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan Alberta				lliers de mètres cubes	mi	
A34.2	2000					
Pétrole brut: Léger / medium  22 586.5	Approvisionnement					
434.2	Production intérieure:					
434.2	Pátrole hrut:					
- 32 586.5 - 32 586.5 Lourd - 18 608.0 - 18 608.0 Pétrole brut synthétique - 16 780.9 - 16 780.9 Pétrole bitumineux - Moins repris pour l'injection  1434.2 116 360.1 - 116 360.1 Total  - 916.0 - 916.0 Condensat - 101.9 10 532.7 - 10 532.7 Pentanes plus - 127 808.8 Prélèvement net - 53 037.6 53 037.6 Importations  1 536.1 127 808.8 53 037.6 180 846.4 Approvisionnement total  - 726.1 18 310.3 19 036.4 Approvisionnement total  - 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec - 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 Alberta		18 381 7		40 204 7	1 404 0	0.550.0
- 18 608.0 - 18 608.0 Pétrole brut synthétique - 16 780.9 - 16 780.9 Pétrole bitumineux - Moins repris pour l'injection  1 434.2 116 360.1 - 116 360.1 Total  - 916.0 - 916.0 Condensat - 101.9 10 532.7 - 10 532.7 Pentanes plus - 1536.1 127 808.8 - 127 808.8 Prélèvement net - 53 037.6 53 037.6 Importations  1 536.1 127 808.8 53 037.6 180 846.4 Approvisionnement total  - 726.1 18 310.3 19 036.4 Provinces de l'Atlantique - 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec - 344.9 12 639.2 27 334.5 Ontario - Manitoba - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 - 24 510.0 Alberta	_				1 434.2	2 552.3
- 16 780.9 - 16 780.9 Pétrole bitumineux Moins repris pour l'injection  1 434.2 116 360.1 - 116 360.1 Total  - 916.0 - 916.0 Condensat Pentanes plus  1 536.1 127 808.8 - 127 808.8 Prélèvement net  - 53 037.6 53 037.6 Importations  1 536.1 127 808.8 53 037.6 Importations  Utilisation  Livraisons aux raffineries:  - 726.1 18 310.3 19 036.4 Provinces de l'Atlantique - 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec  1 536.9 14 695.3 12 639.2 27 334.5 Ontario Manitoba - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 Alberta			•		-	•
			•		•	
1434.2 116 360.1 - 116 360.1 Total  - 916.0 - 916.0 Condensat - 101.9 10 532.7 - 10 532.7 Pentanes plus - 1536.1 127 808.8 - 127 808.8 Prélèvement net - 53 037.6 53 037.6 Importations - 1536.1 127 808.8 53 037.6 180 846.4 Approvisionnement total  - 127 808.8 Total - 127 808.8 Total - 127 808.8 Total - 127 808.8 Total - 127 808.8 Total - 127 808.8 Total - 127 808.8 Total - 128 808.8 Total		10 / 80.9	-			-
- 916.0 - 916.0 Condensat - 10 532.7 - 10 532.7 Pentanes plus - 127 808.8 - 127 808.8 Prélèvement net - 53 037.6 53 037.6 Importations - 1 536.1 127 808.8 53 037.6 180 846.4 Approvisionnement total  - 127 808.8 53 037.6 Utilisation - 127 808.8 Livraisons aux raffineries: - 726.1 18 310.3 19 036.4 Provinces de l'Atlantique - 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec - 344.9 12 639.2 27 334.5 Ontario - Manitoba - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 Alberta	Moins repris pour l'injection	-	•		•	-
101.9 10 532.7 - 10 532.7 Pentanes plus 1536.1 127 808.8 - 127 808.8 Prélèvement net  53 037.6 53 037.6 Importations  1536.1 127 808.8 53 037.6 180 846.4 Approvisionnement total  Utilisation  Livraisons aux raffineries:  726.1 18 310.3 19 036.4 Provinces de l'Atlantique 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec 1536.9 14 695.3 12 639.2 27 334.5 Ontario Manitoba 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 - 24 510.0 Alberta	Total	116 360.1		116 360.1	1 434.2	2 552.3
101.9	Condensat	916.0	-	916.0		95.5
53 037.6 53 037.6 Importations  1 536.1 127 808.8 53 037.6 180 846.4 Approvisionnement total  Utilisation  Livraisons aux raffineries:  - 726.1 18 310.3 19 036.4 Provinces de l'Atlantique - 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec 1 536.9 14 695.3 12 639.2 27 334.5 Ontario Manitoba - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 - 24 510.0 Alberta	Pentanes plus	10 532.7	-		101.9	569.5
1 536.1 127 808.8 53 037.6 180 846.4 Approvisionnement total  Utilisation  Livraisons aux raffineries:  - 726.1 18 310.3 19 036.4 Provinces de l'Atlantique - 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec 1 536.9 14 695.3 12 639.2 27 334.5 Ontario Manitoba - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 - 24 510.0 Alberta	Prélèvement net	127 808.8	-	127 808.8	1 536.1	3 217.3
Utilisation  Livraisons aux raffineries:  - 726.1 18 310.3 19 036.4 Provinces de l'Atlantique - 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec 1 536.9 14 695.3 12 639.2 27 334.5 Ontario Manitoba - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 - 24 510.0 Alberta	Importations	53 037.6	53 037.6			
Livraisons aux raffineries:  - 726.1 18 310.3 19 036.4 Provinces de l'Atlantique - 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec 1 536.9 14 695.3 12 639.2 27 334.5 Ontario Manitoba - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 - 24 510.0 Alberta	Approvisionnement total	180 846.4	53 037.6	127 808.8	1 536.1	3 217.3
- 726.1 18 310.3 19 036.4 Provinces de l'Atlantique - 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec 1 536.9 14 695.3 12 639.2 27 334.5 Ontario Manitoba - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 - 24 510.0 Alberta	Utilisation					
- 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec  1 536.9 14 695.3 12 639.2 27 334.5 Ontario	Livraisons aux raffineries:					
- 344.9 22 088.1 22 433.0 Québec  1 536.9 14 695.3 12 639.2 27 334.5 Ontario Manitoba - 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 - 24 510.0 Alberta		40.000.4	10.010.0			
1 536.9					*	-
					-	-
- 3 901.9 - 3 901.9 Saskatchewan - 24 510.0 - 24 510.0 Alberta			12 639.2	14 695.3	1 536.9	•
- 24 510.0 - 24 510.0 Alberta			-		•	-
E TOTOLO			•	3 901.9	-	-
2 242 6 Colombie-Britannique			*	24 510.0	-	1 321.2
0 0 1010	Colombie-Britannique	3 348.6	-	3 348.6		1 036.9
- Territoires du Nord-Ouest	Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-
1 536.9 47 526.8 53 037.6 100 564.4 Total	Total	100 564.4	53 037.6	47 526.8	1 536.9	2 358.1
Exportations vers les États-Unis:	Exportations vers les États-Unis:					
Administration du pétrole:						
- 10 372.7 - 10 372.7 District I			-	10 372.7		
- 49 227.2 - 49 227.2 II		49 227.2	•	49 227.2	-	-
- 111			-			-
- 16 960.9 - 16 960.9 IV		16 960.9	-	16 960.9		
- 3755.7 - 3755.7 V	V	3 755.7	-	3 755.7		647.3
- 80 316.5 - 80 316.5 Total aux États-Unis	Total aux États-Unis	80 316.5		80 316.5	-	647.3
Autres pays	Autres pays	-		-	-	
- 80 316.5 - 80 316.5 Exportations totales	Exportations totales	80 316.5		80 316.5		647.3
0.6 218.1 (3.3) 214.8 Variations nettes des stocks	Variations nettes des stocks	214.8	( 3.3)	218.1	0.6	( 93.7)
404.4 - 404.4 Livraison à d'autres acheteurs	Livraison à d'autres acheteurs	404.4		404.4		
(1.4) (657.0) 3.3 (653.7) Pertes et ajustements			3.3		( 1.4)	305.6
1 536.1 127 808.8 53 037.6 180 846.4 Total de l'utilisation	Total de l'utilisation	180 846 4	F2 027 6			3 217.3

<sup>[1]</sup> Excluant la volume de pétrole brut enrichi.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (SCIAN 324) et du transport du pétrole brut par oléoduc (SCIAN 4861).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1999 and 2000

		Newfoundland	Nova Scotia	O-ta-vi-	Conduct	
Ma		Terre Neuve	Nouvelle-Écosse	Ontario	Saskatchewan	Albert
No.						
		million	millions of cubic met s de mètres cubes à une p			C.
	1999					•
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	1 434.7	-	421.7	8 111.4	175 279.4
2	Less field flared and waste	359.0	•		496.8	1 438.
3	Net new production	1 075.7	•	421.7	7 614.6	173 841.
4 5	Reproduced Less injected and stored		•	-	-	
		963.3	•	*	-	11 631.4
6	Net withdrawals	112.4	•	421.7	7 614.6	162 209.7
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	112.4		-	945.3	2 572.2
8	Gathering system disposition and uses	•		-	557.6	3 127.7
9	Processing plant disposition and uses:					
10	Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses	•	•	-	81.7	15 928.3
11	Other uses	-		-	88.7	5 420.6
12	Adjustment			-	( 98.9)	585.4
13	Deliveries of marketable gas to transport				( 30.3)	363.4
	and distribution systems	-	-	421.7	6 040.2	134 575.5
14	Total disposition	112.4	•	421.7	7 614.6	162 209.7
	Gas utilities					
	Supply:					
15	Total marketable gas		an an	421.7	6 040.2	134 575.5
16	Receipts from distributor storage			-	928.6	10 337.7
17	Imports Other receipts [1]		•	-	-	-
18	Other receipts [1]	•	-	-	•	-
19	Total supply of marketable gas	•	•	421.7	6 968.8	144 913.2
	Disposition:					
	Utility sales (excluding direct sales):					
20	British Columbia			-		411.9
21	Alberta	-		-	-	17 898.2
23	Saskatchewan Manitoba	•	-	-	1 661.3	-
24	Ontario	-	•	400.5	-	1 509.6
25	Quebec			420.5	2 931.9	6 071.0
26	New Brunswick					6 073.8
27	Northwest Territories	-	•	-		
28	Total utility sales			420.5	4 593.2	31 964.5
29	Exports				123.8	83 898.3
30	Direct sales [2] [3]			-	1 140.3	
31	Delivered to distributor storage	-	•	1.2	883.9	16 334.7 7 257.4
32	Line pack fluctuation					
33	Pipeline fuel				5.8 73.6	14.0
34	Pipeline losses, etc.	-	-		148.2	5 853.1 ( 408.8)
35	Total disposition of marketable gas			421.7	6 968.8	144 913.2

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1999 et 2000

British Columbia		Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N
Illian			at 101.325 kPa and	1 15°C. 1.325 kPa et 15°C.			
TTIIIIO	is de metres	cubes a une pres	Sion absolue de 10	11.023 KI & Ct 13 O.		1999	
						Gisements et usines de traitement	
						Approvisionnement:	
24 797.9	628.7	112.4	210 786.2		210 786.2	Production originale brute	
162.8	0.5	1.1	2 458.5		2 458.5	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	
24 635.1	628.2	111.3	208 327.7		208 327.7	Production originale nette	
		-			-	Gaz récupéré	
-		•	12 594.7		12 594.7	Moins gaz injecté et stocké	
24 635.1	628.2	111.3	195 733.0	•••	195 733.0	Prélèvement net	
						Utilisation:	
			4 226 2		4 336.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	
706.3	-	*	4 336.2 3 685.3		3 685.3	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
-	_		0 000.0			Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
2 240.0	106.2	1.1	18 357.3		18 357.3	Pertes en cours de traitement et re-traitement	
982.9	35.3	0.2	6 527.7	* * *	6 527.7	Autres emplois et utilisations	
-	-	-	-		-	Autres utilisations	
121.5		-	608.0		608.0	Adjustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de	
20 584.4	486.7	110.0	162 218.5		162 218.5	transport et distribution	
24 635.1	628.2	111.3	195 733.0	• • •	195 733.0	Total de l'utilisation	
						Distribution de gaz	
						Approvisionnement:	
20 584.4	486.7	110.0	162 218.5		162 218.5	Total de gaz marchand	
3 582.1		-	14 848.4		14 848.4	Déstockage par les distributeurs	
3 302.1		**	-	804.0	804.0	Importations	
-	-		-	-	-	Autres arrivages [1]	
24 166.5	486.7	110.0	177 066.9	804.0	177 870.9	Approvisionnement total en gaz marchand	
						Utilisation:	
						Ventes des services de gaz (excluts ventes directes):	
3 041.3	486.7	19.5	3 959.4	2.4	3 961.8	Colombie-Britannique	
2 399.1		-	20 297.3	- 1	20 297.3	Alberta	
-	-	-	1 661.3	-	1 661.3 1 509.6	Saskatchewan Manitoba	
4 004 5	-		1 509.6 10 757.9	801.6	11 559.5	Ontario	
1 334.5		_	6 073.8	-	6 073.8	Québec	
	-	-	-	-	00.5	Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest	
-	•	90.5	90.5	-	90.5		
6 774.9	486.7	110.0	44 349.8	804.0	45 153.8	Total des ventes des services de gaz	
11 099.3		-	95 121.4	-	95 121.4	Exportations Ventes directes [2] [9]	
3 723.9		•	21 198.9 9 947.5		21 198.9 9 947.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	
1 805.0	•	•					
5.2	•	-	25.0	-	25.0 6 434.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau Gaz consommé dans le réseau	
507.3	-		6 434.0 ( 9.7)	-	( 9.7)	Perte dans les pipelines, etc.	
250.9		110.0	177 066.9	804.0	177 870.9	Total de l'utilisation de gaz marchand	

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1999 and 2000 - Concluded

		Newfoundland	Nova Scotia	0-4-	Cookert	
No.		Terre Neuve	Nouvelle-Écosse	Ontario	Saskatchewan	Alberta
NO.						
			millions of cubic met s de mètres cubes à une p	tres at 101.325 kPa pression absolue d	a and 15°C. le 101.325 kPa et 15°0	C.
	2000					<b>.</b>
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	2 393.4	3 597.2	580.0	8 156.0	176 145.8
2	Less field flared and waste	93.1	12.7	•	516.4	1 687.5
3	Net new production	2 300.3	3 584.5	580.0	7 639.6	174 458.3
4 5	Reproduced		-	-	•	
	Less injected and stored	2 162.6	-	-	*	11 176.1
6	Net withdrawals	137.7	3 584.5	580.0	7 639.6	163 282.2
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	137.7	9.6		977.2	2 871.9
8	Gathering system disposition and uses		-		581.0	2 967.1
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage Other disposition and uses		82.8		84.7	15 751.4
11	Other uses	-	70.3	-	92.1	4 889.7
12	Adjustment		( 27.3)	•	( 040 4)	
13	Deliveries of marketable gas to transport		( 27.3)	~	( 346.4)	1 955.5
	and distribution systems	•	3 449.1	580.0	6 251.0	134 846.6
14	Total disposition	137.7	3 584.5	580.0	7 639.6	163 282.2
	Gas utilities					
	Supply:					
15	Total marketable gas		3 449.1	580.0	6 251.0	404.046.6
16	Receipts from distributor storage		3 445.1	360.0	962.9	134 846.6
17	Imports		-		902.9	16 045.3
18	Other receipts [1]	-	•	-		-
19	Total supply of marketable gas	-	3 449.1	580.0	7 213.9	150 891.9
	Disposition:					
	Utility sales (excluding direct sales):					
20 21	British Columbia	-		-		487.1
22	Alberta Saskatchewan	-	-	-	-	20 433.0
23	Manitoba	-		-	1 775.0	1 626.6
24 25	Ontario .	•	*	440.1	2 025.7	5 365.3
26	Quebec New Brunswick	۰	•	•	•	6 253.2
27	Northwest Territories			-		*
28	Total utility sales			440.1	3 800.7	34 165.2
29	Exports		3 412.9	-	13.3	87 859.9
30	Direct sales [2] [3]				1 283.4	18 589.0
31	Delivered to distributor storage	•	-	139.9	1 821.7	5 783.7
32	Line pack fluctuation	_	36.2		3.3	732.8
33 34	Pipeline fuel Pipeline losses, etc.	-	•	-	71.1	5 052.4
		-	•	-	220.4	(1291.1)
35	Total disposition of marketable gas		3 449.1	580.0	7 213.9	150 891.9

Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

<sup>[2]</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Data presented for Alberta as direct sales are intended to represent direct sales volumes actually consumed in the provinces of Saskatchewan, Manitoba, Ontario, and Quebec. Spacing constraints within the table does not allow for the allocation by province

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Gas Distribution (NAICS 2212) and of Pipeline Transport (NAICS 4862).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1999 et 2000 - fin

British Columbia		Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
	million		at 101.325 kPa and				_
millio			sion absolue de 10				
						2000	
						Gisements et usines de traitement	
						Approvisionnement:	
25 169.5	569.5	754.2	217 365.6		217 365.6	Production originale brute	
145.2	0.2	2.9	2 458.0		2 458.0	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	
25 024.3	569.3	751.3	214 907.6		214 907.6	Production originale nette	
		-			-	Gaz récupéré	
	_	-	13 338.7		13 338.7	Moins gaz injecté et stocké	
	500.0	754.0	201 568.9		201 568.9	Prélèvement net	
25 024.3	569.3	751.3	201 500.9	• • •	201 000.0		
						Utilisation:	
775.6		-	4 772.0		4 772.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	
-	-		3 548.1		3 548.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
						Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
2 264.4	93.0	118.5	18 394.8		18 394.8	Pertes en cours de traitement et re-traitement	
900.3	32.4	64.4	6 049.2		6 049.2	Autres emplois et utilisations	
-	-	-	•			Autres utilisations	
(566.9)	-	-	1 014.9		1 014.9	Adjustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de	
21 650.9	443.9	568.4	167 789.9		167 789.9	transport et distribution	
25 024.3	569.3	751.3	201 568.9		201 568.9	Total de l'utilisation	
						Distribution do goz	
						Distribution de gaz	
						Approvisionnement:	
21 650.9	443.9	568.4	167 789.9		167 789.9	Total de gaz marchand	
3 337.2		-	20 345.4	~	20 345.4	Déstockage par les distributeurs	
-		-	•	1 627.4	1 627.4	Importations [1]	
-	-	-	-	•	•	Autres arrivages [1]	
24 988.1	443.9	568.4	188 135.3	1 627.4	189 762.7	Approvisionnement total en gaz marchand	
						Utilisation:	
						Ventes des services de gaz (excluts ventes directes):	
2 644.8	443.9	481.8	4 057.6	-	4 057.6	Colombie-Britannique	
2 454.6		-	22 887.6	-	22 887.6	Alberta	
-	-	-	1 775.0	-	1 775.0 1 626.6	Saskatchewan Manitoba	
. =====		•	1 626.6 9 629.4	1 627.4	11 256.8	Ontario	
1 798.3	-	-	6 253.2	- 027.1	6 253.2	Québec	
-		-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	
-		86.6	86.6	•	86.6	Territoires du Nord-Ouest	
6 897.7	443.9	568.4	46 316.0	1 627.4	47 943.4	Total des ventes des services de gaz	
9 960.3	-	-	101 246.4	-	101 246.4	Exportations	
4 409.5	-	-	24 281.9	-	24 281.9	Ventes directes [2] [3] Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	
2 148.2	-	-	9 893.5	•	9 893.5		
301.7		-	1 074.0	-	1 074.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	
640.2	-	-	5 763.7	•	5 763.7 ( 440.2)	Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc.	
630.5	•		( 440.2)				
24 988.1	443.9	568.4	188 135.3	1 627.4	189 762.7	Total de l'utilisation de gaz marchand	

<sup>[1]</sup> Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les comme à des utilisateurs provisoires.

<sup>[2]</sup> Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

<sup>[3]</sup> Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212)

et de transport du gaz naturel par gazoduc (SCIAN 4862)

TABLE 8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 2000 and 1999

TABLEAU 8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 2000 et 1999

	Quebec	O-4i-				British Columbia	
	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Canada
		1	millions of cubic	c metres — millions	de mètres cubes	3	
2000							
Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz [1]							
Residential — Domestiques	744.5	6 220.2	672.0	977.1	4 342.1	2 172.6	15 128.5
Commercial — Commerciales	1 910.1	3 329.8	748.8	780.6	2 465.2	1 451.3	10 685.8
Industrial — Industrielles	3 598.5	1 707.1	205.7	17.4	16 080.2	433.3	22 042.2
Total Gas Utility Sales — Total des ventes des							
services de gaz [1]	6 253.1	11 257.1	1 626.5	1 775.1	22 887.5	4 057.2	47 856.5
Direct Sales — Ventes directes [2]	119.1	15 774.7	534.7	3 443.8	-	4 409.5	24 281.8
Total Sales — Total des ventes	6 372.2	27 031.8	2 161.2	5 218.9	22 887.5	8 466.7	72 138.3
1999							
Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz [1]							
Residential — Domestiques	671.9	6 153.5	630.0	936.5	3 777.6	2 159.3	14 328.8
Commercial - Commerciales	1 732.2	3 371.7	678.0	707.5	2 295.4	1 469.3	10 254.1
Industrial — Industrielles	3 669.7	2 034.3	201.6	17.3	14 224.3	333.2	20 480.4
Total Gas Utility Sales — Total des ventes des							20 100.1
services de gaz [1]	6 073.8	11 559.5	1 509.6	1 661.3	20 297.3	3 961.8	45 063.3
Direct Sales — Ventes directes [2]	91.3	13 744.9	506.7	3 132.2		3 723.8	21 198.9
Total Sales — Total des ventes	6 165.1	25 304.4	2 016.3	4 793.5	20 297.3	7 685.6	66 262.2

<sup>[1]</sup> Represents sales of natural gas by natural gas utilities — Représente les ventes de gaz naturel par les services de gaz.

Represents direct, non-utility sales of natural gas — Représente les ventes directes de gaz naturel aux consommateurs industriels.

#### DATA QUALITY AND METHODOLOGY

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (NAICS 211 of the North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). This industry includes establishments primarily engaged in exploration for and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are complied from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

#### QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211 du système de classification des industries de l'Amérique du Nord, numéro 12-501-XPF au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitumineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en considération dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4. 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exploration du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de 50 000\$ sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, au-dessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire des estimations et les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

#### CONCEPTS

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas. propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in NAICS 211, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the NAICS 211, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and reprocessing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts.

Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration, and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

#### CONCEPTS

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs. soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la SCIAN 211, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploration, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no. 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploration et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

#### **DEFINITIONS**

#### **Production and Expenditures**

#### Gross new production

All new production as measured at the first well head metering point.

#### Net new production

"Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

#### Production net withdrawals

"Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

#### Marketable production

The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; *i.e.*, the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

#### Conventional Crude Oil

Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

#### Heavy Crude Oil

Oil with high viscosity, recoverable only to a very limited extent by using standard production methods.

#### In-Situ Recovery

Refers to recovery methods applicable in heavy oil and oil sands formations without the removal of conglomerates from the location.

#### Oil Sands

Deposits of sands and clays (excluding oil shales) heavily impregnated with semi-solid or solid bitumen, also known as tar sands. Athabasca, Peace River, Wabasca, Cold Lake and Buffalo Head Hills are the main Canadian resource areas.

#### Natural Gas

A mix of hydrocarbon compounds and small quantities of various non-hydrocarbons existing in a gaseous phase or in solution with crude oil at reservoir conditions.

#### **DÉFINITIONS**

#### Production et Dépenses

#### Production originale brute

Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

#### Production originale nette

"Production originale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

#### Prélèvement net

"Production originale nette" plus le pétrole et le gaz réextraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

#### Production marchande

La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, etc., produite et disponible pour la vente, *c.-à-d.* la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extrait des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

#### Pétrole brut classique

Pétrole brut extrait à partir d'un puit qui utilise des méthodes de production standard.

#### Pétrole lourd

Pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

#### Récupération "in situ"

Se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

#### Sables pétrolifères

Gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semi-solide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

#### Gaz naturel

Mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs.

#### Natural Gas Liquids (NGL)

That portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes and pentanes.

#### Upstream Segment

Activities and operations related to the search for, development, production, extraction and recovery of crude oil, natural gas, natural gas liquids and sulphur, as well as the production of synthetic oil.

#### Downstream Segment

Includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

#### Geological and Geophysical (G&G) Expenses

Costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

#### **Exploration Costs**

Costs associated with the search for oil or natural gas deposits, including all lease fees and land acquisition costs, geological and geophysical expenditures, and exploratory drilling costs whether capitalized or expensed. Exploratory drilling is generally defined as the drilling of a well outside a proven area, or within a proven area but in a previously untested zone, to determine whether oil or gas reserves exist. Also included are costs of dry wells, casing and other materials and equipment abandoned in place.

#### **Production Expenditures**

All spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

#### **Drilling Completions**

#### New field wildcat

A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or statigraphic condition not previously proved productive.

#### Liquides de gaz naturel (LGN)

Partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

#### Secteur amont

Activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production de pétrole synthétique.

#### Secteur aval

Comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

#### Dépenses géologiques et géophysiques (G&G)

Coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

#### Frais d'exploration

Comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle région mais dans une zone inconnue. Ces forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

#### Dépenses de production

Dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

#### Forages complétés

#### Forages de reconnaissance d'un nouveau champ

Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'à maintenant.

#### New pool wildcat

A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature of other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

#### Deeper pool test

A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

#### Shallower pool test

A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

#### Outposts

An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

#### Development well

A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a statigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is no completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

#### Stratigraphic test

A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

#### Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement

Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi — forages de reconnaissance". De puis, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

#### Essai de gisement profond

Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

#### Essai de gisement peu profond

Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

#### Sondage d'extension

Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puit est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

#### Puit de développement

Il s'agit d'un puit foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puit est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puit de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puit de développement sec.

#### Essai stratigraphique

Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

#### Service well

A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

#### Miscellaneous wells

This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

#### Project wells

A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

#### Reserves

#### Established reserves

Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specifically proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

#### Value Added

#### By production activities

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

#### Components of Value Added — Producing Activity

#### Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

#### Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

#### Puits de service

Il s'agit d'un puit auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivantes: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

#### Autres puits

Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

#### Puits de projet

Il s'agit d'un puit foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puit peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

#### Réserves

#### Réserves prouvées

Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contiguës dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

#### Valeur ajoutée

#### Par les activités de production

Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

#### Valeur ajoutée - Activité de production

#### Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

#### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

#### Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

#### Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

#### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafétérias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

#### Emploi, heures-personnes, traitements et salaries

Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par "travailleurs de la production et travailleurs assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.

## The Daily Routine



# La routine au Quotidien



Statistics Canada's official release bulletin, every working day at 8:30 a.m. (Eastern time)

Le bulletin de diffusion officielle de Statistique Canada tous les jours ouvrables, dès 8 h 30 (heure normale de l'Est)

GRATUIT sur le site www.statcan.ca

This morning, like every morning, you:



travelled to the office, yous yous êtes rendu au bureau,



drank your coffee, vous avez bu un café,

Ce matin, comme chaque matin:



opened your e-mail, ouvert vos courriels,

read your copy of today's Daily lu votre exemplaire du Quotidien

Is that right? You didn't read *The Daily*? Did you know that it's the best statistical information source in the country?

Each working day, The Daily provides economic and social data that's available free of charge on our Web site. Journalists never miss it. Business leaders and policy makers use it to make sound decisions.

The Daily delivers news directly from Statistics Canada—with easy-to-read news releases, informative tables and simple charts that clearly illustrate the news.

Subscribe to The Daily on the Internet. It's FREE.

Visit www.statcan.ca to read
The Daily when you need it.
Or subscribe to the free online delivery service and receive
The Daily automatically by e-mail.

Add it to your day-to-day activities...
a good way to add substance to your Daily routine!

C'est vrai? Vous n'avez pas lu Le Quotidien?
C'est la meilleure source d'information
statistique au pays!

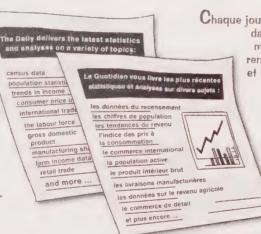
Chaque jour ouvrable, Le Quotidien publie gratuitement dans Internet des données sociales et économiques. Les journalistes ne manquent pas ce rendez-vous quotidien. Les chefs d'entreprises et les décideurs s'en servent pour prendre des décisions judicieuses.

Le Quotidien vous livre les actualités en direct de Statistique Canada, par des communiqués faciles à lire accompagnés de tableaux et de graphiques informatifs permettant rapidement de saisir la nouvelle.

Abonnez-vous au Quotidien sur Internet, C'est GRATUIT.

Visitez le site www.statcan.ca et consultez Le Quotidien quand bon vous semble. Ou encore, abonnez-vous au service de livraison électronique gratuit et recevez Le Quotidien par courriel, automatiquement.

Ajoutez-le à votre train-train du matin... voilà un excellent moyen d'ajouter de la substance dans votre routine... au *Quotidien*l





O ORDER:	Misserian 13. Alexandr on the constraint	over 18 Marchain, and talk in 1998.	ME	THOD OF	PAYM	ENT:	dystoti kaisisti jäätiväiset, raasti autoimitsed viesi vast •
MAIL	PHONE 1 800 267-6677	FAX	(Che	ck only one)			
atistics Canada ssemination Division rculation Management 0 Parkdale Avenue tawa, Ontario				Please charge	my:	VISA Master Card	American Express
A 0T6 Canada  E-MAIL: order@state	can.ca	1 800 363-7629 Telecommunication		Card Number	er		
Please print)		for the Hearing Imp	aired	Expiry date			
Company				Cardholder	(please pi	rint)	
Department				Signature			
Attention	Titl	Э		Dayment enel	d ¢		
Address			-	Payment encl	oseu \$ _	payable to the Receiver	General for Canada
City	Pro (	ovince ( )		Purchase Order Numbe (please enclos			
Postal Code	Phone	Fax					
E-mail Address:	mation is protected	by the Privacy Ac	***	Authorized	Signature		
Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	exclude (Applicable to shipments sent		Quantity	Total \$
States please a	dd \$6 ner issue or item.	ordered. For shipments	. For shipments to the U s to other countries, plea juency = 4. Monthly freq	se add \$10		SUBTOTAL	
Canadian clients			ST (GST Registration N			GST (7%)	
R121491807).  Clients outside (US dollars, conv	Canada pay in Canadiai verted at the prevailing o	n dollars drawn on a Ca daily exchange rate, dra	anadian bank <u>or</u> pay in e awn on a US bank.	quivalent		Applicable PST	
Statistics Canad	da is FIS-ready. Federal orders their IS Organiza	government department	nts and agencies must			Applicable HST (N.S., N.B., Nfld.)	
** Statistics C	canada will only use coduct(s), announce provides offer you other	oduct updates and ac Statistics Canada pro	complete this sales dminister your account oducts and services of	. From time rask you to		GRAND TOTAL	
participate in o	our market research. I Ind/or market research [	f you do not wish to l I, check as appropriate	be contacted again for e and fax or mail this pa	promotional		PF0210	50
1 800 700-1033	or e-mail order@statc	an.ca.					

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada www.statcan.ca

Canadä



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMM	ANDER:	of the extension of the contract of the contra		MODALIT	ÉS DE F	AIEMEN	Τ:	Marketin Clark and the second
COURRIER	TÉLÉPHON 1 800 267-	E TÉL	ÉCOPIEUR 77 287-4369	(Cochez une				
Statistique Canada Division de la diffusi Gestion de la circula 120, avenue Parkdale Ottawa (Ontario) K1A 0T6 Canada	on tion	18	77 267-4309	Veuillez mon con		VISA	Master Card	American Express
COURRIEL : 0	rder@statcan.ca	1 800 363-7629 Appareils de téléc		N° de	carte			
(Veuillez écrire en majus	cules)	pour les malenten	dants	Date d	expiration			
Compagnie				Détent	eur de carte	(en majuscul	le s.v.p.)	
Service								
À l'attention de	F	onction		Signate	ire			
Adresse				Paiemen		l'ordre du Po	200Vour gánár	ral du Canada)
Ville	( )	rovince ( )		N° du bo	n ande			ar uu Cariaua)
Code postal	Téléphone	Télécopieu	r	(veuillez j	oindre le boi	1)		
Courriel:								
Vos renseignemer protection des ren	nts personnels sont person	orotégés par la <i>Loi s</i> nnels.**	sur la	Signatu	re de la per	sonne autoris	sée	
Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pa la taxe de ver	(Pour I	s de port es envois à érieur du anada)	Quant	tité	Total \$
*Erojo do part								
pour criaque num	cuns frais pour les envois au ( éro ou article commandé. Pour commandé. Fréquence des pa	les envois à destination des	autres nave veuillez a	ioutor 10 ¢ nour cho	2110	TOTAL		
Les clients canad	iens ajoutent soit la TPS de 7	% et la TVP en vigueur, soit l	a TVH (TPS numéro R	R121491807).		TPS (7 %	~ (o)	
Danque amencair	anger paient en dollars canadi e selon le taux de change quo	tidien en vigueur.				TVP en vigu		
de référence RI	a utilise la SIF. Les ministères imandes leur code d'organism	e RI	et leur	code		TVH en vigu (NÉ., NB.,		
pourrions de ten	nada utilisera les renseignen r votre (vos) produit(s), anno nps à autre vous informer au ticiner à nos études de marr	oncer les mises à jour de ce sujet d'autres produits et s	(s) produit(s) et gérei	r votre compte. Not		TOTAL GÉNÉ	ÉRAL	
aco promotions L	ticiper à nos études de marc l ou des études de marché la la poste, téléphonez-nous au	COChez la case corresponda	into at faitor nous non	onir antta naga nas	our	PF	021050	

### MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada

Statistics Canada

Canadä

1

#### Voici CANSIM II. Introducing CANSIM II, your best online resource for Canadian socio-economic statistics. votre ressource en ligne idéale en matière de statistiques socioéconomiques canadiennes Like its predecessor, CANSIM II's multi-subject database offers Comme pour la version précédente, la base de données de authoritative data on labour, manufacturing, investment, international 00 CANSIM II offre une information qui fait autorité dans des domaines trade and much more. With over 1 million time series, tels que le marché du travail, la fabrication, l'investissement, le CANSIM II is your end-to-end solution for tracking trends in virtually every aspect in the life of Canadians. commerce international et bien d'autres sujets. Avec plus d'un million de séries chronologiques, c'est votre solution pour suivre l'évolution de presque toutes les facettes de la vie des Canadiens Use CANSIM II data to: 55 et Canadiennes make decisions on investments F. 05 forecast economic conditions Utilisez les données de CANSIM II pour : plan programs or services prendre des décisions quant aux placements and more. 01 prévoir les conditions économiques New features, new data planifier des programmes With CANSIM II, you get the comprehensive data and reliability you're used to, plus: [ ---و ا Nouvelles caractéristiques, nouvelles 1 données Easy access Finding your data is now simpler than ever. Search for data by CANSIM II demeure synonyme d'une information complète et fiable. subject, keyword, table or series number. Load, add, copy, and Vous y découvrirez plus encore : modify data directly into your spreadsheets or databases. > L'accès multidimensionnel > A new user-friendly format Il n'a jamais été aussi facile de vous y retrouver. Les recherches CANSIM II offers improved metadata to help you find the information you're looking for. Need assistance? Get up to speed with our se font par thème, mot clé, numéro de tableau ou numéro de série. Vous pouvez télécharger, ajouter, copier ou modifier les () online tutorial and instruction manual. données directement dans vos chiffriers ou bases de données. 61 Un nouveau format convivial ▶ More data We've increased our coverage of Canadian socio-economic topics. CANSIM II présente des métadonnées améliorées qui vous aideront 1 CANSIM II contains data not previously found in CANSIM. à trouver l'information que vous cherchez. Avez-vous besoin d'aide? Notre tutoriel en ligne et notre manuel d'instructions vous permettront 1 Order CANSIM II data TODAY! de vons y retrouver. Contact one of our Statistics Canada representatives at Un contenu élargi 1 800 267-6677, e-mail infostats@statcan.ca, or get in touch with L'éventail des sujets socioéconomiques canadiens est élargi. 6 one of our data distributors listed on our Web site at www.statcan.ca CANSIM II contient des données exhaustives qui ne se trouvaient pas dans la version précédente. -Commandez les données de CANSIM II DÈS AUJOURD'HUI! Contactez un représentant de Statistique Canada au -1 800 267-6677, envoyez un courriel à infostats@statcan.ca, ou communiquez avec un de nos distributeurs de données, indiqués sur notre site web a www.statcan.ca. 0

### READING, DISCOVERY QUAND PLAISIR DE LIRE AND EXPLORATION...

# RIME AVEC DÉCOUVRIR!

### ... a terrific combination!

Canada Year Book 2001 is a meticulously detailed, invitingly readable reference that is nothing less than a stunning depiction of today's Canada, packed with information about the nation, its people, its economy and its environment.

#### Explore Canada—one page at a time!

Canada Year Book 2001 is a fact-filled and entertaining collection of data, stories and essays plus a gallery of intruiging

photographs. Flip through the pages of this impressive book and you will feel as though Canada is at your fingertips.

#### Need timely. accurate information about Canada?

Canada Year Book 2001 should be your first choice. From settling a friendly

argument to completing a research report, the potential uses of this book are vast. It's the essential reference for parents, executives, teachers, librarians, writers, researchers, journalists, students, visitors to Canada PLUS public administrators, special interest groups, associations, and more.

#### Place your order NOW!

Canada Year Book 2001 (Cat. No. 11-402-XPE): \$65

CALL toll-free | 800 267-6677

FAX toll-free | 877 287-4369

Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, KIA 0T6, Canada

E-MAIL order@statcan.ca

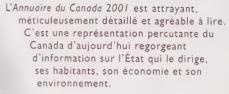
CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at | 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per book ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per book ordered. Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.

Visit our Web site at: www.statcan.ca

Discover a sweeping chronicle of Canada from coast to coast!





#### Parcourez le Canada - une page à la fois!

L'Annuaire du Canada 2001 saura vous divertir. Ses récits et ses articles parsemés de faits et de données sont agrémentés de photographies incomparables. Feuilleter cet ouvrage impressionnant, c'est comme avoir le Canada

au creux de la main.



#### Vous avez besoin d'information actuelle et précise sur le Canada?

Vous devriez faire de l'Annuaire du Canada 2001 votre premier choix. Cet ouvrage se prête à une foule d'usages, qu'il s'agisse de régler un débat

amical ou de terminer un rapport de recherche. C'est un outil de référence essentiel pour les parents, les cadres supérieurs, les enseignants, les bibliothécaires, les rédacteurs, les chercheurs, les journalistes, les élèves, les visiteurs au Canada PLUS... les membres d'administrations publiques, de groupes d'intérêts, d'associations et plusieurs autres.

#### Commandez AUIOURD'HUI!

Annuaire du Canada 2001 (nº 11-402-XPF au catalogue) : 65 \$

TÉLÉPHONEZ sans frais au | 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 877 287-4369

Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), KIA 0T6, Canada

Envoyez un message par COURRIEL à order@statcan.ca

COMMUNIQUEZ avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près au 1 800 263-1136.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par livre commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par livre commandé. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à : www.statcan.ca

Découvrez la majestueuse épopée du Canada d'un océan à l'autre.







